

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»**

Код эмитента: 00122-А

за 4 квартал 2015 г.

Адрес эмитента: **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Президент
Дата: 15 февраля 2016 г.

_____ И.И.Сечин
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 15 февраля 2016 г.

_____ Д.Б.Торба
подпись

Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Директор Департамента корпоративного управления - корпоративный секретарь

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(499) 517-8653**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	7
1.4. Сведения о консультантах эмитента	7
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	8
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	8
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски	13
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	13
2.4.4. Правовые риски.....	13
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	17
2.4.6. Стратегический риск.....	17
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	17
3.1. История создания и развитие эмитента.....	17
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	17
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	17
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	17
3.1.4. Контактная информация.....	17
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	18
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	18
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	18
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	18
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	18
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	18
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	18
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	25
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	25
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	25
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	643
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	643
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	643
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	643
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	647
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	647
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	647
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	647
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	647
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	647
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	647
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	647
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	649
4.8. Конкуренты эмитента.....	653
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	654
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	654
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	654
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	654
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	665
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	667
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	681
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	682
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	689
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	699
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	700
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	700
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	700
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	700
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	701
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	702

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	702
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	702
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	704
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	704
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	704
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	704
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	704
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	704
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	705
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	705
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	705
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	706
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	706
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	706
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	706
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	707
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	707
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	708
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	730
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	730
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	731
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	731
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	731
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	732
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	732
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	732
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	732
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	732
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	732
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	732
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	732
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	740

8.8. Иные сведения.....	760
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	761

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ОАО «НК «Роснефть», либо ОАО «НК «Роснефть» и дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк "ВБРР" (АО)*

Место нахождения: *129594, г. Москва, Сушевский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *4070281060000000080*

Корр. счет: *30101810900000000880 в ГУ Банка России по ЦФО*

Тип счета: *расчетный рублевый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк "ВБРР" (АО)*

Место нахождения: *129594, г. Москва, Сушевский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *4070284090000000080*

Корр. счет: *400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*

Тип счета: *расчетный валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840500060000444*

Корр. счет: *36208997 в Citibank NA, New York, CITIUS33*

Тип счета: *расчетный валютный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Президент*

ФИО: *Торба Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1970*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2015 г.
Рыночная капитализация	2 071 413 854 332.65	2 714 723 247 824.55

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: *При расчете рыночной капитализации использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте <http://moex.com> по адресу <http://moex.com/s26>*

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 0003809/1205Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или	China Development Bank Corporation, 29 Fuchengmenwai Street,

фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Xicheng District Beijing 100037 P.R.China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	13 416 666 667 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 0002512/FSWSД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	4 088 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 725 878 400 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3 мес. Libor+2,10%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin

	Limited, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.
--	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. кредит, 0002512/FSWLД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	12 740 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+2%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.12.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. займ, 0002512/FR61Д004	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	4,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,149%
Количество процентных (купонных) периодов	

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. займ, 0002512/FR61D005	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредит, 0000813/0796Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	11 880 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+1,9%

Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	12.02.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, Bank of China Limited, London Branch, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, BTMU (Europe) Limited, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	69 073 601
в том числе по обязательствам третьих лиц	52 920 139
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	16 153 462
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	52 920 139
в том числе по обязательствам третьих лиц	52 920 139

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками: ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании и направленного на идентификацию рисков, оценку идентифицированных рисков и разработку мероприятий по минимизации воздействия рисков и вероятности их реализации.

2.4.1. Отраслевые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.3. Финансовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

Изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.

В отчетном периоде был принят Федеральный закон от 30.12.2015 № 430-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым расширен перечень разрешенных между резидентами валютных операций.

С 28.12.2015 вступили в силу изменения, внесенные Федеральным законом от 29.06.2015 № 181-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» и статью 15.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях», предусматривающие расширение перечня разрешенных валютных операций между резидентами; установление дополнительных обязанностей финансового агента по уведомлению экспортера об исполнении / неисполнении нерезидентом обязательств, предусмотренных внешнеторговым контрактом; расширения перечня документов, которые могут быть запрошены агентами валютного контроля; в Кодекс об административных правонарушениях добавлено новое основание привлечения к ответственности за нарушение требований валютного законодательства. В целом за отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания обеспечивает уплату налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство подвергается регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

С 1 января 2014 года в отношении нефтяной отрасли по инициативе Правительства Российской Федерации проводится «налоговый маневр», в рамках которого приняты законодательные решения по изменению ставок экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты, налога на добычу полезных ископаемых при добыче нефти и газового конденсата, а также акцизов на нефтепродукты.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ были установлены параметры «налогового маневра» (ставки НДС, акцизов и экспортной пошлины) на трехлетний период (2015 – 2017 гг.) и на период после 2017 года.

В отчетном периоде Федеральным законом от 28.11.2015 № 324-ФЗ пересмотрены параметры формулы расчета предельной ставки экспортной пошлины, устанавливаемой на 2016 год: действующий в 2015 году порядок расчета предельной ставки экспортной пошлины на нефть при цене, превышающей 182,5 долл. США за 1 т, распространен на 2016 год.

К наиболее значимым изменениям налогового законодательства, принятым в IV квартале 2015 года, относятся:

Акцизы

Федеральным законом от 23.11.2015 № 323-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены существенные изменения в главу 22 «Акцизы» Налогового кодекса Российской Федерации. В частности, законом:

- скорректирован перечень подакцизных товаров («топливо печное бытовое» заменено на более широкое понятие «средние дистилляты»);
- установлен порядок обложения акцизами операций со средними дистиллятами и применения вычетов по ним;
- скорректировано понятие «прямогонный бензин», установлен перечень продуктов, не признаваемых прямогонным бензином;
- изменен порядок подтверждения вычетов акциза при реализации прямогонного бензина лицу, имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина;
- расширен перечень операций, совершаемых при давальческой переработке прямогонного бензина, позволяющих применять вычеты;
- установлены ставки акцизов на 2016 и 2017 годы (повышены ставки на автомобильный бензин, не соответствующий классу 5; определены ставки на средние дистилляты). Ставки акциза на автомобильный бензин класса 5, установлены в следующих размерах: в 2016 году – 7 530 руб. за тонну, в 2017 году – 5 830 руб. за тонну. За автомобильный бензин, не соответствующий классу 5, в 2016 году будет взиматься акциз в размере 10 500 рублей за тонну, в 2017 году – 9 700 рублей за тонну.

Указанные изменения привели к повышению административной нагрузки на ОАО «НК «Роснефть», связанной с необходимостью проведения дополнительного анализа производимой номенклатуры продуктов переработки, выявлению налогооблагаемых операций и организации их учета, дополнительной работы по получению свидетельства о регистрации организации, совершающей соответствующие операции, регулярного представления в налоговые органы документов в целях подтверждения вычетов акцизов с учетом новых требований законодательства.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая ресурсы):

За отчетный период принят ряд нормативно-правовых актов на уровне Правительства Российской Федерации, направленных на:

1. детализацию требований к составу проектной документации в отношении размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд, а также делегирование полномочий по согласованию документации по отдельным участкам недр органам власти субъектов РФ (Постановление Правительства РФ от 23 октября 2015 г. N 1133 и Постановление Правительства РФ от 19 декабря 2015 г. N 1395);

2. приведение отдельных норм Положения о принятии решения о прекращении права пользования участком недр федерального значения для разведки и добычи полезных ископаемых в случае осуществления геологического изучения недр по совмещенной лицензии на соответствие Закону РФ «О недрах» в части возможности осуществления разведки и добычи полезных ископаемых на участках недр федерального значения как в процессе геологического изучения недр, так и после его завершения

(Постановление Правительства РФ от 28 октября 2015 г. N 1155 вступило в силу 11.11.2015);

3. регламентацию порядка распоряжения грунтом, извлеченным при проведении дноуглубительных работ во внутренних морских водах и в территориальном море Российской Федерации при создании в них отдельных объектов (Постановление Правительства РФ от 19 декабря 2015 г. N 1393 вступило в силу 30.12.2015).

Обозначенные изменения не оказывают существенного влияния на деятельность Компании и будут учтены при осуществлении текущей деятельности.

Изменением правового регулирования в области охраны окружающей среды:

В области обращения с отходами:

до 01.07.2016 года продлен переходный период для получения лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов I - IV классов опасности (Федеральным законом от 29.12.2015 № 404-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» вступает в силу 01.01.2016).

С учетом ранее закрепленного в законодательстве императивного срока на получение лицензии до 01.01.2016 внесенные изменения предоставят Обществам Группы, осуществляющим деятельность в области обращения с отходами, дополнительный срок на оформление разрешительной документации.

В области лесных отношений утвержден:

- типового договор купли-продажи лесных насаждений (Постановление Правительства РФ от 31.10.2015 № 1178);

- порядок подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности (Приказ Минприроды от 28.10.2015 № 445).

ОАО «НК «Роснефть» и Общества Группы являются пользователями большого числа лесных участков, в связи с чем указанные изменения законодательства будут учтены при оформлении прав и использовании лесов.

В области промышленной безопасности:

1. Постановлением Правительства РФ от 24.12.2015 N 1421 отдельные акты Правительства РФ в области промышленной безопасности приведены в соответствие с действующим законодательством, в частности, конкретизированы федеральные органы исполнительной власти, осуществляющие регистрацию подведомственных опасных производственных объектов в государственном реестре; закреплена возможность внесения изменений в ежегодный план проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в случае изменения класса опасности подлежащего проверке опасного производственного объекта; уточнены требования к сведениям, представляемым в лицензирующий орган для получения и для переоформления лицензии эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

2. Постановлением Правительства РФ от 06.10.2015 N 1067 внесены изменения в Положение о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности в части уточнения лицензионных требований к соискателю лицензии и к лицензиату.

3. 24.10.2015 вступил в силу Административный регламент Ростехнадзора по предоставлению государственной услуги по лицензированию деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

Обозначенные изменения не окажут существенного влияния при осуществлении Обществами Группы деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов.

Изменениями правового регулирования в земельном законодательстве:

1. Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2015 N 486 утвержден Административный регламент Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по исполнению Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии государственной функции по осуществлению государственного земельного надзора, в соответствии с которым установлен порядок осуществления государственного земельного надзора, сроки его проведения, права и обязанности должностных лиц.

Изменения будут учтены при проведении в отношении Компании и Обществ Группы государственного земельного надзора.

2. Принят новый Федеральный закон от 30.12.2015 № 431-ФЗ "О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (вступает в силу с 01.01.2017). Законом установлены система координат, государственная система высот и государственная гравиметрическая система, используемые в России; регламентировано создание государственной геодезической, нивелирной и гравиметрической сетей; определены виды и особенности ведения государственных фондов пространственных данных.

В новом Законе обновлены и конкретизированы положения, касающиеся федерального государственного надзора в области геодезии и картографии.

Изменениями правового регулирования в градостроительном законодательстве:

Приказом Минстроя России от 09.12.2015 N 887/пр "Об утверждении требований к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий" (вступает в силу с 01.01.2016 г.) изменен порядок подготовки и утверждения заключения государственной экспертизы, которое осуществляется лицами, аттестованными на право подготовки заключений экспертизы.

Изменения будут учтены в работе Компании при представлении документов на государственную экспертизу проектной документации.

Изменения правового регулирования в области пожарной безопасности:

Постановлением Правительства от 24.12.2015 № 1418 утверждено Положение о государственном надзоре в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, определены органы, уполномоченные на проведение данного вида надзора и полномочия их должностных лиц, а также порядок и формы проведения надзора.

Обозначенные изменения не окажут негативного влияния на деятельность Компании.

Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», решениями ЕЭК, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Федеральным законом от 24.11.2014 №366-ФЗ (с учетом изм. от 28.11.2015 №324-ФЗ) предусмотрено поэтапное сокращение размера вывозных таможенных пошлин на нефть за счет изменения для 2015, 2016, 2017 гг. и далее показателей формулы расчета предельной ставки таможенных пошлин на нефть (п.3.1. Закона от 21.05.1993г. №5003-1 «О таможенном тарифе») с одновременным увеличением налоговой ставки НДС на нефть и газовый конденсат. Так, ранее согласно п.3.1. Закона о таможенном тарифе для ситуации превышения сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть марки Юралс уровня 182,5 долл. США за 1 тн. ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (обычную, не льготную) не должна превышать предельную ставку пошлины, рассчитываемую как сумма 29,2 долл. США/тн. и показателей 57% на 2015 год, 55% для 2016 года разницы между сложившейся ценой нефти за 1 тн. и 182 долл. США. Законом эти показатели изменены на 42% для 2015 и 2016 года и 30% для 2017 года. При сложившейся за период мониторинга средней цене на нефть сырую «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья до 182,5 доллара США, показатели предельной величины не изменились.

В отношении нефти, для которой Правительством РФ установлены особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин, также изменен алгоритм расчета предельной ставки. В настоящее время размер расчетной ставки меньше, чем был установлен ранее.

В IV квартале 2015 года были установлены следующие ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую: в октябре – 91,5 долларов США за тонну; в ноябре – 97,1 доллар США за тонну; в декабре – 88,4 долларов США за тонну. Специальных пониженных ставок для нефти Ванкорского и ВЧНГ месторождений в отчетном периоде установлено не было.

Мониторинг таможенного законодательства за отчетный период не выявил существенных нововведений и изменений, влияющих на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценки и прогноза возможных вариантов развития событий, возникновения рисков. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Верховным Судом РФ оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде не выявлены судебные прецеденты, негативно влияющие на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ОАО «НК «Роснефть».

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *07.12.1995*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «НК «Роснефть»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *07.12.1995*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *024.537*

Дата государственной регистрации: *07.12.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700043502*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *12.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Управление МНС России по г. Москве*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: *+7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)*

Факс: *+7 (499) 517-7235*

Адрес электронной почты: *postman@rosneft.ru.*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.rosneft.ru.*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по работе с акционерами Департамента корпоративного управления

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ОАО «НК «Роснефть»*

Телефон: *8-800-500-11-00 (звонок по России бесплатный); +7 (495) 987-30-60; +7 (499) 429-06-89*

Факс: *+7 (499) 517-86-53*

Адрес электронной почты: *shareholders@rosneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент отношений с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ОАО «НК «Роснефть»*

Телефон: *+7 (495) 411-0504*

Факс: *нет*

Адрес электронной почты: *ir@rosneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 7706107510

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

В отчетном квартале в представительствах ОАО «НК «Роснефть» произошли следующие изменения.

В Представительстве ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе:

- трудовые отношения с директором Представительства Мининым Дмитрием Владимировичем прекращены (приказ от 30.09.2015 №1050-к);

- директором Представительства назначен Худяков Денис Леонидович (приказ от 01.10.2015 №1051-к), срок действия доверенности – 31.12.2016.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
11.10.11

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в IV квартале 2015 года составил 20,54 млн. тонн, в т.ч. АО «РНПК» - 4,32 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,43 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,40 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 2,10 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 2,00 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 1,78 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,62 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,30 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,22 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 0,91 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,37 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,04 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн.

В IV квартале 2015 года объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ, НОРСИ и др.) составил 2,15 млн. тонн нефти, включая 1,03 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в IV квартале 2015 года составил 0,05 млн. тонн.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

В IV квартале 2015 года на внутреннем рынке Компания реализовала 15 835,4 млн. куб. м природного, сухого отбензиненного и попутного газа, в том числе поставка газа биржевым потребителям составила 386,7 млн. куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в следующих федеральных округах РФ: Центральный, Южный, Северо-Западный, Дальневосточный, Сибирский, Уральский, Приволжский и Северо-Кавказский.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», АО «РН-Ростовнефтепродукт», ООО «РН-Волгоград»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ПАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ПАО «Бурятнефтепродукт», АО «Иркутскнефтепродукт», АО «Томскнефтепродукт ВНК», АО «Хакаснефтепродукт» ВНК, ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в Уральском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «Запсибнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «РН-Ладога», ООО «РН Северная столица», АО «Карелиянефтепродукт»);

- в Центральном федеральном округе (АО «Белгороднефтепродукт», АО «Брянскнефтепродукт», АО «Воронежнефтепродукт», АО «Липецкнефтепродукт», АО «Орелнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», АО «Тамбовнефтепродукт», АО «РН-Москва», АО «РН-Тверь», ООО «Курскоблнефтепродукт», ПАО «Туланефтепродукт», ПАО «Калуганефтепродукт», ПАО «Рязаньнефтепродукт», АО «РН-Ярославль»);

- в Приволжском федеральном округе (АО «Пензанефтепродукт», АО «Самаранефтепродукт», АО «Ульяновскнефтепродукт», ПАО «Саратовнефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке крупным оптом в IV квартале 2015 года составил 2 619 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 280 тыс. тонн, что составляет 49% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1 339 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: ОАО «РЖД», Минобороны России, Росрезерв, ОК РВСАЛ, Мурманэнергосбыт и т.д.

4. Бункеровка

География деятельности Компании охватывает все основные российские морские порты

Дальнего Востока, Черноморского и Северо-Западного регионов, речные порты Волго-Донского бассейна и бассейнов Сибирских и Дальневосточных рек Амур, Лена, Енисей и Обь.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в IV квартале 2015 года составил 765,1 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации в IV квартале 2015 года составил 482,3 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Приморья в IV квартале 2015 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Посъет, Зарубино, Ливадия.

Сахалин:

Объем реализации в IV квартале 2015 года составил 19,3 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке портов Сахалина в IV квартале 2015 года: Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации в IV квартале 2015 года составил 65,2 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Чёрного моря в IV квартале 2015 года: Новороссийск, Туапсе, порты Тамани.

Северо-Западный регион:

Объем реализации в IV квартале 2015 года составил 83,8 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Северо-Западного региона в IV квартале 2015 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации в IV квартале 2015 года составил 112,5 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок в IV квартале 2015 года: речные порты Волго-Донского бассейна, рек Сибирского Федерального округа и Хабаровского края.

Бункеровка за пределами РФ:

В IV квартале 2015 года Компанией была осуществлена реализация бункерного топлива в зарубежных территориальных водах в количестве 2,0 тыс. тонн в порту Салала (Оман), Сеумта (Испания).

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в адрес гражданских потребителей и биржевых покупателей в IV квартале 2015 года составила 644,2 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в IV квартале 2015 года:

- 526,1 тыс. тонн (82% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпании и ТЗК;

- 118,1 тыс. тонн (18% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая потребителей, приобретающих авиакеросин на биржевом рынке.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК в IV квартале 2015 года составила 526,1 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 464,5 тыс. тонн;

- в адрес ТЗК (опт) – 61,5 тыс. тонн.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты/аэродромы присутствия Компании представлены в таблице ниже:

№ п/п	Название округа	Аэропорты/аэродромы присутствия
1.	Центральный федеральный округ	1. Шереметьево 2. Домодедово 3. Внуково 4. Раменское
2.	Южный федеральный округ	5. Анапа 6. Геленджик

		7. Кореновск 8. Краснодар 9. Ростов-на-Дону 10. Сочи 11. Элиста
3.	Северо-Западный федеральный округ	12. Пулково 13. Архангельск
4.	Дальневосточный федеральный округ	14. Благовещенск 15. Владивосток 16. Комсомольск-на-Амуре (Хурба) 17. Комсомольск-на-Амуре (Дземги) 18. Оха 19. Хабаровск 20. Центральная Угловая 21. Якутск
5.	Сибирский федеральный округ	22. Абакан 23. Ванкор 24. ВЧНГ 25. Игарка 26. Иркутск 27. Красноярск (Емельяново) 28. Красноярск (Черемшанка) 29. Чита
6.	Уральский федеральный округ	30. Кольцово 31. Нижневартовск 32. Новый Уренгой 33. Нягань
7.	Приволжский федеральный округ	34. Казань
8.	Северо-Кавказский федеральный округ	35. Магас 36. Минеральные воды 37. Ставрополь
9.	Крымский федеральный округ	38. Симферополь

6. Реализация битумных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ, а также реализуется на экспорт в страны ближнего и дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией битумных материалов, соответствующих требованиям ГОСТ, ОСТ и ТУ: дорожные нефтебитумы, кровельные нефтебитумы, строительные нефтебитумы общего назначения, сырье для производства нефтебитумов. Также осуществляется реализация премиальных продуктов ПБВ (полимерно-битумных вяжущих), которые применяются в строительстве автомобильных дорог с высокой интенсивностью движения и скоростных автомагистралей.

В IV квартале 2015 года объем реализации продукции производств битумов ОАО «НК «Роснефть» составил 341,5 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 321,3 тыс. тонн или 94,1%, реализация на экспорт составила 20,2 тыс. тонн или 5,9%.

ООО «РН-Битум» приняло участие в ежегодной международной специализированной выставке-форуме «Дорога Экспо 2015», в рамках которой проведены переговоры о сотрудничестве со стратегическими партнерами.

7. Реализация смазочных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ и в большинстве стран СНГ, а также реализуется на экспорт в страны дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией смазочных материалов для личного транспорта, коммерческого транспорта, промышленных и индустриальных предприятий, а также прочей продукции производств масел.

В IV квартале 2015 года объем реализации продукции производств масел ОАО «НК «Роснефть» составил 208,9 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 122,6 тыс. тонн или 59%, реализация на экспорт составила 86,3 тыс. тонн или 41%.

Компания продолжает активно сотрудничать с крупнейшими промышленными корпорациями, на многих предприятиях утверждены программы импортозамещения с использованием масел Компании.

В IV квартале 2015 года расширен ассортимент, запущены продажи новой продукции:

- премиальных смазок Rosneft Plastex Lithium;

- беззольных всесезонных гидравлических масел *Gidrotec ZF HVLP*;

- гидравлических масел для работы в оборудовании с высокой степенью износа *Gidrotec OE HLP* и *Gidrotec OE HVLP*.

Запущена масштабная рекламная кампания по продвижению моторных масел Компании на территории России, Республики Беларусь и Республики Казахстан, включающая ТВ, радио, интернет, наружную рекламу и рекламу в прессе.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые в IV квартале 2015 года, следующие:

1.1. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB - порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB - порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) и CIF - порты Японии/Южной Кореи из порта Де-Кастри.

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию) и на НПС Будковце (назначением на Чехию). Один из контрактов на поставку нефти в Германию заключен во исполнение обязательств Компании по снабжению 100% доли СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в НПЗ РСК Schwedt. Данный объем нефти соответствует 37,5% от всего объема переработки названного НПЗ.

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU - НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

- Трубопроводом в Китай транзитом через территорию Республики Казахстан на условиях DAF - Алашанькоу. Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

1.2. По железной дороге и смешанным способом:

- **Нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Червённая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ПАО «Оренбургнефть».** Отгрузки на ж/д со станций Кротовка, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»,** на условиях FCA - НПС Кротокин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый АО «Роспан Интернешнл»,** на условиях FCA - НПС Кротокин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Фарафонтьевская и Коротчаево до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

2. Реализация нефтепродуктов на экспорт

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарского НПЗ, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Красноленинского НПЗ, а также с Зайкинского ГПП, Загорской УКПНГ и Пурнефтепереработка.

Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порт Находка и Ванино на условиях поставки FOB Находка и FOB Ванино в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Балтийского моря через порт Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, в страны Черного и Средиземного морей через порты Новороссийск и Туапсе (железнодорожные поставки) и порт Кавказ (поставки речным транспортом на танкер-накопитель), а также на базисе СРТ в Республику Абхазия, Южную Осетию и Украину и на базисе DAP в Армению;

- Нафта - на базисе FOB Туапсе и СРТ Казахстан;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB с перевалкой в портах Черного моря (Кавказ, Новороссийск, Туапсе), транспортировка до которых осуществлялась железнодорожным транспортом, а также речным транспортом на танкер-накопитель в порту Кавказ;

- Топливо судовое маловязкое - на базисе FOB с поставкой в порт Вентспилс и на базисе СРТ Посинь;

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга - на условиях FOB в порты Балтийского моря. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию, Киргизию и Армению;

- Вакуумный газойль - на условиях FOB Кавказ с поставкой речным транспортом на танкер-накопитель, а также на базисе FOB Тамань;

- Керосин поставлялся на базисе DAP в Армению;

- Сжиженные газы поставлялись на базисе СРТ в Украину и Таджикистан.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (дизель), Тамань (мазут), Кавказ (ВГО). Помимо этого осуществлялись поставки на базисе FOB Архангельск (нафта), FOB Находка (дизель, СМТ, мазут), FOB Силламяэ (ВГО) и СРТ Киргизия (бензин, дизель).

Нефтепродукты с Ангарского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB Находка (нафта, дизель, СМТ, мазут), FOB Ванино (ВГО), СРТ Ванино (бензин). Помимо этого мазут поставлялся в порт Тамань, бензины - в Монголию, Китай, в страны Средней Азии и в порт Балтийск, дизель и авиакеросин - в Монголию, сжиженные газы в Монголию.

Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, Монголию, страны Средней Азии и Прибалтику.

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо в страны Балтийского моря через порт Приморск, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, а также в Белоруссию и Прибалтику железнодорожным транспортом до границы на базисе СРТ;

- Нафта - на базисе FOB Вентспилс и FOB Туапсе;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB в Балтийские порты: Таллинн и Усть-Луга;

- Бензины автомобильные поставлялись на базисе СРТ в Украину и Белоруссию;

- Вакуумный газойль поставлялся на базисе FOB в порт Вентспилс;

- Топливо судовое поставлялось на базисе СРТ Посинь;

- Сжиженные газы поставлялись на базисе СРТ в Украину, Венгрию, Польшу, Финляндию, Белоруссию и Прибалтику.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось железнодорожным транспортом на условиях FOB Туапсе, а также речным транспортом на условиях FOB Кавказ (танкер-накопитель);
- Нафта - на базе FOB Туапсе в страны Черного и Средиземного морей;
- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки как железнодорожным, так и речным транспортом, а также на базе FOB Новороссийск;
- Вакуумный газойль поставлялся на базе FOB Тамань с доставкой по железной дороге, а также речным транспортом на условиях FOB Кавказ (танкер-накопитель);
- Печное топливо поставлялось на базе FOB Кавказ (танкер-накопитель).

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в порты Таллинн (мазут), Усть-Луга (мазут), Силламяэ (мазут), Архангельск (нафта), Приморск (дизель), а также на базе СРТ Финляндия/Белоруссия/Прибалтика/Польша (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ реализовывались через порт Архангельск (дизель), Туапсе (нафта), порт Вентспилс (дизель), а также на базе СРТ Ивангород (нафта) и в страны Средней Азии (дизель).

Нефтепродукты с Краснелинского НПЗ реализовывались через порт Туапсе (нафта), Архангельск (дизель) и Вентспилс (дизель), а также в страны Средней Азии (дизель).

Нефтепродукты с Зайкинского ГПП и Загорской УКПНГ реализовывались на базе СРТ в Прибалтику, Украину, Белоруссию, Польшу, страны Средней Азии (сжиженные газы) и порт Темрюк (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Пурнефтепереработки реализовывались через порт Туапсе (нафта) и в страны Средней Азии (дизель).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. На реализацию нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. На реализацию газа

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией газа – невыборка газа потребителями. Для обеспечения плановых объемов отбора газа Компания проводит диверсификацию портфеля потребителей, а для обеспечения эффективного сбора денежных средств за реализованный газ – претензионно-исковую работу.

Несоблюдение существующих требований ПАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, может повлечь риск ограничения приёма газа в ГТС по качественным параметрам и выставления штрафных санкций со стороны ПАО «Газпром». Минимизация данных рисков возможна путем проведения технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.

Кроме того, существует риск ограничения со стороны ПАО «Газпром» приема в ГТС объемов газа Компании на величину нераспределенных объемов. В целях минимизации указанного риска Компания работает над качеством планирования добычи природного газа и выработки ресурсов СОГ.

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов в регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения. Но при этом в регионах, где Компания занимает

доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 35 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной антимонопольной службы к деятельности дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Основные усилия Компании по сохранению и удержанию лидирующей позиции на рынке РФ при одновременном повышении эффективности направлены на следующее:

- развитие продаж сопутствующих товаров и услуг;
- сокращение эксплуатационных затрат бизнеса;
- повышение эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;
- развитие бизнеса в приоритетных регионах РФ на основе логистического преимущества и перспектив локальных рынков;
- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж конечным потребителям нефтепродуктов.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным.

Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **рег. № 4428 на бланке ГТ № 0062960**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2017**

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1203*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,783 тыс. т*

2. Наименование месторождения: Баганское (участок Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1642*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 26,652 тыс. т*

3. Наименование месторождения: Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2499*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 58,728 тыс. т*

4. Наименование месторождения: Восточно – Веякское (участок Восточно-Веякское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1059*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,168 тыс. т*

5. Наименование месторождения: Веякошорское (участок Веякошорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1150*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 32,876 тыс. т*

6. Наименование месторождения: Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3405*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 88,376 тыс. т*

7. Наименование месторождения: Салюкинское (участок Салюкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 577*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 36,837 тыс. т*

8. Наименование месторождения: Сандивейское (участок Сандивейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 817*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 32,439 тыс. т*

9. Наименование месторождения: Черпаюское (участок Черпаюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3484*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 85,663 тыс. т*

10. Наименование месторождения: Нядейюское (участок Нядейюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 401*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 20,535 тыс. т*

11. Наименование месторождения: Хасырейское (участок Хасырейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10586*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 219,324 тыс. т*

12. Наименование месторождения: Осовейское (участок Осовейский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6462*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 7,404 тыс. т*

13. Наименование месторождения: Наульское (Наульский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4227**

14. Наименование месторождения: Пасседское (Пасседский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 423**

15. Наименование месторождения: Лабаганское (участок Лабаганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9541**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 150,454 тыс.т**

16. Наименование месторождения: Западно-Баганское (участок Западно-Баганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 177**

17. Наименование месторождения: Каурунани (участок Каурунанинская структура)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,217 тыс. т**

18. Наименование месторождения: Кыдыланьи (участок Кыдыланьи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,892 тыс. т**

19. Наименование месторождения: Колендо (участок Колендо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 80, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,199 тыс. т*

20. Наименование месторождения: Усть-Томи (участок Усть-Томи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 3, газ - 61*

21. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 106, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,243 тыс. т*

22. Наименование месторождения: Паромай (участок Паромай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 299, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,716 тыс. т*

23. Наименование месторождения: Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1779, газ - 505*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 16,536 тыс. т; конденсат 0,368 тыс.т; газ природный 18,380 млн. м3*

24. Наименование месторождения: Уйглекуты (участок Уйглекуты)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 461*

25. Наименование месторождения: Набиль (участок Набиль)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1566, газ - 120**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 12,703 тыс. т; газ природный 0,994 млн. м3**

26. Наименование месторождения: Катангли (участок Катангли)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 1088**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 19,686 тыс. т**

27. Наименование месторождения: Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 2, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,184 тыс. т**

28. Наименование месторождения: Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **конденсат - 48, газ - 498**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: конденсат 1,863 тыс. т; газ природный 13,519 млн. м3**

29. Наименование месторождения: Мухто (участок Мухто)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 234, газ - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 6,407 тыс. т**

30. Наименование месторождения: Западное Сабо (участок Западное Сабо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 222, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,819 тыс. т**

31. Наименование месторождения: Эхаби (участок Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 123*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,321 тыс. т*

32. Наименование месторождения: Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 32, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,242 тыс. т*

33. Наименование месторождения: Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 88, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,722 тыс. т*

34. Наименование месторождения: Северная Оха (участок Северная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,335 тыс. т*

35. Наименование месторождения: Монги (участок Монги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1910, газ - 353*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 39,098 тыс. т; газ природный 1,955 млн. м3*

36. Наименование месторождения: Тунгор (участок Тунгор)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 265, газ – 40*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 5,693 тыс. т; газ природный 0,160 м3

37. Наименование месторождения: Восточное Даги (участок Восточное Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 430, газ - 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 1,998 тыс. т

38. Наименование месторождения: Шхунное (участок Шхунное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 56, газ - 89*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 2,399 тыс. т; газ природный 0,636 млн.м3

39. Наименование месторождения: Центральная Оха (участок Центральная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 398*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 7,224 тыс. т

40. Наименование месторождения: Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 244, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 7,186 тыс. т

41. Наименование месторождения: Лебединское нефтегазоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 263*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 8,457 тыс.т

42. Наименование месторождения: Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 5110, газ - 569*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 123,529 тыс. т; конденсат 1,155 тыс. т*

43. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат- 6144; газ - 6906*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 582,331 тыс.т; конденсат 0,116 тыс.т*

44. Наименование месторождения: Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1512545, газ - 40450.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Методика подсчета: вероятностным методом.

45. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 22527, газ – 18444*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 37,840 тыс. т; конденсат 24,043 тыс. т; газ природный 128,338 млн. м3*

46. Наименование месторождения: Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 33870, газ – 26202*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 323,443 тыс. т; конденсат 11,066 тыс. т*

47. Наименование месторождения: Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 4632, газ - 546*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 29,229 тыс. т*

48. Наименование месторождения: Верхне-Пурнейское (участок Верхне-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1680, ЖПГ - 8, газ – 2497*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 17,706 тыс. т*

49. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 5354, газ – 2889*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 53,500 тыс. т*

50. Наименование месторождения: Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4706, газ - 674*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 71,731 тыс. т*

51. Наименование месторождения: Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 19327, ЖПГ - 165, газ – 31197*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 265,724 тыс. т; конденсат 0,359 тыс.т*

52. Наименование месторождения: Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30531, газ – 26939*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 152,967 тыс. т; газ природный 312,303 млн. м3; конденсат 0,587 тыс. т*

53. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 503, газ – 144**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 19,834 тыс. т**

54. Наименование месторождения: Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 18553, газ – 9787**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 173,139 тыс. т; конденсат 14,702 тыс. т; газ природный 28,101 млн.м3**

55. Наименование месторождения: Западно-Пурнейское (участок Западно-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 366, газ - 47**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 11,277 тыс. т**

56. Наименование месторождения: Губкинское (участок Губкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 6208, ЖПГ - 9, газ – 18131**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 60,716 тыс. т; газ природный 94,346 млн. м3; конденсат 15,038 тыс. т**

57. Наименование месторождения: Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 2679, газ - 468**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 61,070 тыс. т**

58. Наименование месторождения: Кынское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-**

Часельское нефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2952, газ - 4681**

59. Наименование месторождения: Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2680, газ – 82005**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: газ природный 12,940 млн. м3**

60. Наименование месторождения: Харампурское ПК1, Т газ (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Размер доказанных запасов: **Газ - 418190**

61. Наименование месторождения: Фахировское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4795, газ - 30761**

62. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9525, газ - 373**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 232,572 тыс. т*

63. Наименование месторождения: Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2257, газ - 89*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 41,287 тыс. т*

64. Наименование месторождения: Ефремовское (участок Ефремовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1202, газ - 51*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 71,250 тыс. т*

65. Наименование месторождения: Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2414, газ - 87*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 88,472 тыс. т*

66. Наименование месторождения: Киняминское (участок Киняминский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9747, газ - 552*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 81,006 тыс. т*

67. Наименование месторождения: Кудринское (участок Кудринский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 908 газ - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 18,320 тыс. т*

68. Наименование месторождения: Майское (участок Майский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 848, газ - 112*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 18,034 тыс. т*

69. Наименование месторождения: Малобалыкское (участки Малобалыкский и Южно-Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 149383, газ - 9391*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2 289,653 тыс. т*

70. Наименование месторождения: Мамонтовское (+Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 88142, газ - 3985*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1 212,840 тыс. т*

71. Наименование месторождения: Омбинское (участок Омбинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 29500, газ - 2818*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 456,292 тыс. т*

72. Наименование месторождения: Петелинское (участок Петелинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17239, газ - 1276*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 163,493 тыс. т*

73. Наименование месторождения: Правдинское (участок Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20676, ЖПГ - 137, газ - 1006*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 616,867 тыс. т*

74. Наименование месторождения: Приобское (участок Приобский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 613057, газ - 21559**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 6 192,309 тыс. т**

75. Наименование месторождения: Приразломное (участок Приразломный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 181738, газ - 12981**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 2 224,467 тыс. т**

76. Наименование месторождения: Салымское (+Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 20224, газ - 753**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 185,930 тыс. т**

77. Наименование месторождения: Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1602, газ - 74**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 89,518 тыс. т**

78. Наименование месторождения: Солкинское (участок Солкинский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1785, газ - 27**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 41,885 тыс. т**

79. Наименование месторождения: Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3465, газ - 324*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 111,243 тыс. т*

80. Наименование месторождения: Среднеугутское (участок Среднеугутский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6199, газ - 695*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 82,003 тыс. т*

81. Наименование месторождения: Тепловское (участок Тепловский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4365, газ - 247*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 102,216 тыс. т*

82. Наименование месторождения: Угутское (участок Угутский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23506, газ - 803*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 196,190 тыс. т*

83. Наименование месторождения: Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12625, газ - 782*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 382,190 тыс. т*

84. Наименование месторождения: Фаинское (участок Фаинский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8174, газ - 524*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 77,340 тыс. т*

85. Наименование месторождения: Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7452, газ - 575*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 169,690 тыс. т*

86. Наименование месторождения: Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19355, газ - 2222*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 245,351 тыс. т*

87. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6637, газ - 69*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 111,243 тыс. т*

88. Наименование месторождения: Соровское (участок Восточно-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4622, газ - 269*

89. Наименование месторождения: Встречное (участок Встречный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3773, газ - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года :нефть 340,511 тыс.т*

90. Наименование месторождения: им. О.А. Московцева (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4711, газ - 116*

91. Наименование месторождения: Кузоваткинское (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 364, газ - 7*

92. Наименование месторождения: Андреевское (участок Андреевский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,364 тыс. т*

93. Наименование месторождения: Брагунское (участок Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 293 тыс. т, газ - 99*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 7,526 тыс. т*

94. Наименование месторождения: Гойт-Кортвовское (участок Гойт-Кортвовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 214, газ – 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,516 тыс. т*

95. Наименование месторождения: Гудермесское (участок Гудермесский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,057 тыс. т*

96. Наименование месторождения: Минеральное (участок Минеральный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 243, газ – 71*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,085 тыс. т*

97. Наименование месторождения: Правобережное (участок Правобережный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 57, газ – 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,364 тыс. т*

98. Наименование месторождения: Северо-Брагуновское (участок Северо-Брагуновский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 208, газ – 57*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,279 тыс. т*

99. Наименование месторождения: Старогрозненское (участок Старогрозненский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1849, газ – 698*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 33,547 тыс. т*

100. Наименование месторождения: Хаян-Кортювское (участок Хаян-Кортювский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4, газ -3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,167 тыс. т*

101. Наименование месторождения: Эльдарювское (участок Эльдарювский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 135, газ – 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,433 тыс. т*

102. Наименование месторождения: Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 983, газ - 57*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 11,491 тыс. т*

103. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3927, газ – 24209*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 68,125 тыс. т; конденсат 8,081 тыс. т; газ природный 637,127 млн. м3*

104. Наименование месторождения: Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 44, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,398 тыс. т*

105. Наименование месторождения: Дыш (участок Дыш)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 586, ЖПГ - 54, газ - 301*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 15,956 тыс. т*

106. Наименование месторождения: Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 583, газ - 128*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 16,443 тыс. т; газ природный 1,160 млн. м3*

107. Наименование месторождения: Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 475, газ - 83*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 15,864 тыс. т*

108. Наименование месторождения: Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 310, ЖПГ - 7, газ - 22**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 11,234 тыс. т**

109. Наименование месторождения: Кузнецовское (участок Кузнецовское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4, газ – 66**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: конденсат 0,092 тыс. т; газ природный 1,558 млн. м3**

110. Наименование месторождения: Курчанское (участок Курчанское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,180 тыс. т**

111. Наименование месторождения: Левкинское (участок Левкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 407, газ - 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,279 тыс. т**

112. Наименование месторождения: Николаевское (участок Николаевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 255**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 5,414 тыс. т**

113. Наименование месторождения: Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 50**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,366 тыс. т**

114. Наименование месторождения: Баракаевское (участок Баракаевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **газ - 10**

115. Наименование месторождения: Гарбузовское (участок Гарбузовское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **газ - 8**

116. Наименование месторождения: Украинское (участок Украинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 187, газ - 25**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 4,002 тыс. т**

117. Наименование месторождения: Холмское (участок Холмское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 133, газ - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,720 тыс. т**

118. Наименование месторождения: Шептальское (участок Шептальское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 115, газ – 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,745 тыс. т**

119. Наименование месторождения: Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4, ЖПГ - 1, газ – 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,636 тыс. т**

120. Наименование месторождения: Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 115, ЖПГ - 101, газ – 163*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 2,956 тыс. т

121. Наименование месторождения: Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5, ЖПГ - 1, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 0,751 тыс. т

122. Наименование месторождения: Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 52, ЖПГ - 4, газ – 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 3,125 тыс. т

123. Наименование месторождения: Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 89, ЖПГ - 27, газ – 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года :*

нефть 4,526 тыс.т

124. Наименование месторождения: Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 4, газ - 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

конденсат 0,060 тыс. т, газ природный 0,405 млн. м3

125. Наименование месторождения: ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат – 118, газ – 294*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

конденсат 13,267 тыс. т; природный газ 28,656 млн. м3

126. Наименование месторождения: Ново-Дмитриевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 39, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,458 тыс. т*

127. Наименование месторождения: Убеженское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 90*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,574 тыс. т; газ природный 0,056 млн.м3*

128. Наименование месторождения: Восточно-Северское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 39, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,709 тыс. т*

129. Наименование месторождения: им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 278, ЖПГ - 57, газ – 144.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 24,888 тыс. т*

130. Наименование месторождения: Подсолнечное (участок Подсолнечное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 608, газ - 60*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,704 тыс. т*

131. Наименование месторождения: Камышовое (участок Камышовое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 198, газ - 36*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,573 тыс. т*

132. Наименование месторождения: Бектемировское (участок Бектемировское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,387 тыс. т*

133. Наименование месторождения: Лесное (участок Лесное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 128, газ - 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,320 тыс. т*

134. Наименование месторождения: Надеждинское (участок Надеждинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,009 тыс. т*

135. Наименование месторождения: Белозерское (участок Белозерское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 172, газ - 12.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,770 тыс. т*

136. Наименование месторождения: Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2520, газ - 234*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 44,681 тыс. т*

137. Наименование месторождения: Урожайненское (участок Урожайненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1186, газ - 200*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,077 тыс. т*

138. Наименование месторождения: Ачикулакское (участок Ачикулакское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3043, газ - 171*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 18,240 тыс. т*

139. Наименование месторождения: Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 272, газ - 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,579 тыс. т*

140. Наименование месторождения: Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,276 тыс. т*

141. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,253 тыс. т*

142. Наименование месторождения: Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4122, газ - 264*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 60,529 тыс. т*

143. Наименование месторождения: Ковыльное (участок Ковыльное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,900 тыс. т*

144. Наименование месторождения: Сухановское (участок Сухановское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 106, газ – 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,049 тыс. т*

145. Наименование месторождения: Озек-Суат (участок Озек-Суат)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1260, газ - 179*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 26,392 тыс. т*

146. Наименование месторождения: Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 151, газ – 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,407 тыс. т; конденсат 0,791 тыс. т; природный газ 0,304 млн. м3*

147. Наименование месторождения: Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,626 тыс. т*

148. Наименование месторождения: Молодежное (участок Молодежное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,660 тыс. т**

149. Наименование месторождения: Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 42, газ - 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,718 тыс. т**

150. Наименование месторождения: Прасковейское (участок Прасковейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 117**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 2,503 тыс. т**

151. Наименование месторождения: Атчибарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,071 тыс. т**

152. Наименование месторождения: Байджановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12, газ - 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,220 тыс. т**

153. Наименование месторождения: Култайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9, газ - 1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,279 тыс. т**

154. Наименование месторождения: Кум-Тюбинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,366 тыс. т*

155. Наименование месторождения: Владимировское (участок Владимировское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,646 тыс. т*

156. Наименование месторождения: Участок Байкаловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 226647, газ - 289927*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *PRMS, объемным методом.*

157. Наименование месторождения: Участок Самоедский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 129003*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

158. Наименование месторождения: Участок Вадинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 8598, газ - 2555*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

159. Наименование месторождения: Участок Западно-Лодочный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 191, газ – 9220.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

160. Наименование месторождения: Участок Аявинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 10897, газ – 103607.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

161. Наименование месторождения: Участок Джелиндуконский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 1201, газ – 160*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

162. Наименование месторождения: Участок Оскобинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 167990, газ – 365251.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом

163. Наименование месторождения: Участок Терско-Камовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

164. Наименование месторождения: Участок Кулиндинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 44847.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

165. Наименование месторождения: Участок Восточно-Сугдинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 82277, газ – 8434*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

166. Наименование месторождения: участок Даниловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 232715, газ – 53379.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 3,902 тыс.т

167. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 392724, газ – 86918*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

168. Наименование месторождения: Санарское (участок Санарский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 41026*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

169. Наименование месторождения: Участок Преображенский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 235482, газ - 66150*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

170. Наименование месторождения: Участок Умоткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 74098.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

171. Наименование месторождения: Калиновое (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат - 417, газ - 138*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,183 тыс.т*

172. Наименование месторождения: Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,841 тыс. т*

173. Наименование месторождения: Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 429, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,301 тыс. т*

174. Наименование месторождения: Анютинское (Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 28, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,734 тыс. т*

175. Наименование месторождения: Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 5.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,993 тыс. т**

176. Наименование месторождения: Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 10, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,888 тыс. т**

177. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Ванкорская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск, ул.78-ой Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 143465, газ – 77822**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 4 376,735 тыс. т; конденсат 230,388 тыс. т; газ природный 177,075 млн. м3**

178. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск, ул.78-ой Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 27869, газ – 4890**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 913,815 тыс. т; конденсат 1,555 тыс. т**

179. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **660049, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, проспект Мира, д.36**
ИНН: **7710007910**
ОГРН: **1028800000855**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 42148, газ - 3406**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 5,150 тыс. т**

180. Наименование месторождения: Малореченское (участок Малореченское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 126, газ - 1**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 4,934 тыс. т**

181. Наименование месторождения: Ломовое (участок Ломовое месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 499, газ - 47**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 15,383 тыс. т**

182. Наименование месторождения: Катъльгинское (участок Катъльгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1571, газ - 75*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 36,181 тыс. т*

183. Наименование месторождения: Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1691, газ - 23*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 41,637 тыс. т*

184. Наименование месторождения: Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 236, газ - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 19,125 тыс. т*

185. Наименование месторождения: Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2743, ЖПГ - 37, газ - 12251*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 31,356 тыс. т; конденсат 22,5825 тыс. т

186. Наименование месторождения: Первомайское (участок Первомайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6962, газ - 239**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 86,306 тыс. т**

187. Наименование месторождения: Оленье (участок Оленье месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 855, газ - 55**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 9,176 тыс. т**

188. Наименование месторождения: Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1813, газ - 128**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 51,231 тыс. т**

189. Наименование месторождения: Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 334, газ - 1**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 6,686 тыс. т**

190. Наименование месторождения: Западно-Катильгинское (участок Западно-Катильгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 907, газ - 48**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 48,047 тыс. т**

191. Наименование месторождения: Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 6509, газ - 242**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 190,590 тыс. т**

192. Наименование месторождения: Лонтынть-Яхское (участок Лонтынть-Яхское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.**

Буровиков, дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 21**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,519 тыс. т**

193. Наименование месторождения: Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1208, газ - 46**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 52,701 тыс. т**

194. Наименование месторождения: Карайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1045, газ - 54**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 10,342 тыс. т**

195. Наименование месторождения: Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 109, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,308 тыс. т*

196. Наименование месторождения: Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 264, газ - 26*

197. Наименование месторождения: Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 53, газ - 1.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,797 тыс. т*

198. Наименование месторождения: Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 213, газ - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 7,898 тыс. т*

199. Наименование месторождения: Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 2498, газ - 129**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 37,942 тыс. т**

200. Наименование месторождения: Проточное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть - 1**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **Классификация PRMS, объемным методом**

201. Наименование месторождения: Приграничное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 72, газ - 5**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,906 тыс. т**

202. Наименование месторождения: Трайгородско-Кондаковское (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 60, газ - 7*

203. Наименование месторождения: Широтное (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 68, газ - 6*

204. Наименование месторождения: Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 41, газ - 6*

205. Наименование месторождения: Советское (участок Советский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22591, газ - 1092*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 212,626 тыс. т*

206. Наименование месторождения: Вахское (участок Вахский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть"**

Восточной Нефтяной Компании

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11261, газ - 690**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 230,065 тыс. т**

207. Наименование месторождения: Нижневартовское (участок Нижневартовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 491, газ - 29**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 11,668 тыс. т**

208. Наименование месторождения: Полуденное (участок Полуденный)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2243, газ - 105**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 30,988 тыс. т**

209. Наименование месторождения: Северное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2429, газ - 200*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 33,908 тыс. т; конденсат 0,070 тыс. т; газ природный 0,100млн.м3*

210. Наименование месторождения: Стрежевское (участок Стрежевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,552 тыс. т*

211. Наименование месторождения: Колотушиное (участок Колотушиное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 215, газ - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,242 тыс. т*

212. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 72, газ - 2*

213. Наименование месторождения: Озёрное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 114, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 5,829 тыс.т**

214. Наименование месторождения: Западно-Карасевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 69**

215. Наименование месторождения: Нижнелугинецкое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 156, газ - 14**

216. Наименование месторождения: Тамбаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23, газ - 2*

217. Наименование месторождения: Нижнепервомайское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 24*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,363 тыс.т*

218. Наименование месторождения: Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,874 тыс. т*

219. Наименование месторождения: Озерное (участок Озерное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 45*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,070 тыс. т*

220. Наименование месторождения: Равнинное (участок Равнинное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,8655 тыс. т*

221. Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,644 тыс. т*

222. Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 201*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,098 тыс. т*

223. Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 41*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,472 тыс. т*

224. Наименование месторождения: Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,186 тыс. т*

225. Наименование месторождения: Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,276 тыс. т*

226. Наименование месторождения: Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,334 тыс. т*

227. Наименование месторождения: Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 95*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,265 тыс. т*

228. Наименование месторождения: Таловское (участок Таловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,920 тыс. т*

229. Наименование месторождения: Избербаиш (участок месторождение Избербаиш)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 19, газ – 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,697 тыс. т; конденсат 0,215 тыс. т; природный газ 1,410 млн. м3*

230. Наименование месторождения: Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 142, газ – 85*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,144 тыс. т; конденсат 0,022 тыс. т; природный газ 2,460 млн. м3*

231. Наименование месторождения: Димитровское (участок Димитровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*
ИНН: *0515012247*
ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 60, газ – 3703*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,366 тыс. т; конденсат 0,206 тыс. т; газ природный 49,697 млн. м3*

232. Наименование месторождения: Ломовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть – 138*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,570 тыс. т*

233. Наименование месторождения: Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 251*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,015 тыс. т*

234. Наименование месторождения: Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 276**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 9,395 тыс. т**

235. Наименование месторождения: Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 311**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,226 тыс. т**

236. Наименование месторождения: Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 836**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 8,705 тыс. т**

237. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8196*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 103,582 тыс. т*

238. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 669*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 15,570 тыс. т*

239. Наименование месторождения: Архангельское (участок Архангельское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 189*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,777 тыс. т*

240. Наименование месторождения: Мишкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7117*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

110,891 тыс. т

241. Наименование месторождения: Лиственское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3175**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 48,787 тыс. т.**

242. Наименование месторождения: Есенеиское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1276**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 9,735 тыс. т**

243. Наименование месторождения: Лудошурское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 620**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 30,085 тыс. т**

244. Наименование месторождения: Ижевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.**

Красноармейская, 182
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 102**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 5,053 тыс. т**

245. Наименование месторождения: Красногорское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3193**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 34,571 тыс. т**

246. Наименование месторождения: Мещеряковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 130**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,877 тыс. т**

247. Наименование месторождения: Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 74**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года:**

нефть 1,468 тыс. т

248. Наименование месторождения: Гремихинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4391**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 80,652 тыс. т**

249. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12881**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 164,325 тыс. т**

250. Наименование месторождения: Южно-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 200**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 9,612 тыс. т**

251. Наименование месторождения: Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 73**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,537 тыс. т**

252. Наименование месторождения: Сундурско-Нязинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 493**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 11,298 тыс. т**

253. Наименование месторождения: Лозюлюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуринского месторождения)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 879**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 17,769 тыс. т**

254. Наименование месторождения: Котовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4313**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 62,025 тыс. т**

255. Наименование месторождения: Заборское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 76**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,858 тыс. т**

256. Наименование месторождения: Карсовайское (участок Карсовайский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4469**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 36,321 тыс. т**

257. Наименование месторождения: Восточно-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2**

258. Наименование месторождения: Северо-Ижевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.**

Красноармейская, 182
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 23**

259. Наименование месторождения: Оросовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **Нефть - 9**

260. Наименование месторождения: Логошурское (Логошурский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 8**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: 4,240 тыс.т**

261. Наименование месторождения: Тимеевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 42**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,059 тыс.т**

262. Наименование месторождения: Шарканское (Шарканский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 81*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,817 тыс.т*

263. Наименование месторождения: Южно-Лиственское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,916 тыс.т*

264. Наименование месторождения: Южно-Люкское (Южно-Люкский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,180 тыс.т*

265. Наименование месторождения: Западно-Погребняковское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,274 тыс.т*

266. Наименование месторождения: Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2922, газ - 306*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 77,604 тыс.т*

267. Наименование месторождения: Одопту-море (участок Одопту-море)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2638*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 131,691 тыс. т*

268. Наименование месторождения: Чайво (участок месторождение Чайво)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5403, газ – 31700*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 235,766 тыс. т*

269. Наименование месторождения: Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1365365*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

270. Наименование месторождения: Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 1115, газ - 712*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

271. Наименование месторождения: Новое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 442, газ - 147*

272. Наименование месторождения: Аглосское (участок Аглосское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,532 тыс. т*

273. Наименование месторождения: Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1034, ЖПГ - 36, газ – 41*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 40,493 тыс. т*

274. Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2037, жпг - 147, газ – 109*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 45,271 тыс. т*

275. Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10376, ЖПГ - 357, газ – 403*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 127,480 тыс. т*

276. Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2965, ЖПГ - 73, газ – 82*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 50,409 тыс. т*

277. Наименование месторождения: Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1550, ЖПГ - 56, газ – 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 20,180 тыс. т*

278. Наименование месторождения: Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1387*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,101 тыс. т*

279. Наименование месторождения: Боровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3850*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 14,203 тыс. т*

280. Наименование месторождения: Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2455, ЖПГ - 302, газ – 235*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 49,143 тыс. т*

281. Наименование месторождения: *Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1389, ЖПГ - 87, газ – 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 46,051 тыс. т*

282. Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1379, ЖПГ - 37, газ – 44*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 30,836 тыс. т*

283. Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 516, ЖПГ - 19, газ – 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 44,465 тыс. т

284. Наименование месторождения: Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 367, ЖПГ - 19, газ - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 30,204 тыс. т

285. Наименование месторождения: Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 115*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 1,395 тыс. т

286. Наименование месторождения: Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1660, ЖПГ - 68, газ – 45*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 33,756 тыс. т

287. Наименование месторождения: Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2342*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 32,461 тыс. т*

288. Наименование месторождения: Городецкое (участок Городецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 454, газ – 77*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,060 тыс. т*

289. Наименование месторождения: Гражданское (участок Гражданское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1061*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,547 тыс. т*

290. Наименование месторождения: Грековское (участок Грековское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1241, ЖПГ - 57, газ – 54*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 20,363 тыс. т*

291. Наименование месторождения: Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 783, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 19,132 тыс. т*

292. Наименование месторождения: Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4916, ЖПГ - 353, газ – 282*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 109,346 тыс. т*

293. Наименование месторождения: Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 858, ЖПГ - 29, газ – 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 32,257 тыс. т*

294. Наименование месторождения: Волчье

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,277 тыс. т*

295. Наименование месторождения: Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 833, газ - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 19,987 тыс. т*

296. Наименование месторождения: Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,412 тыс. т*

297. Наименование месторождения: Жуковское (участок Жуковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 440, газ - 149*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 5,801 тыс. т*

298. Наименование месторождения: Заборовское (участок Заборовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года : нефть 0,196 тыс. т*

299. Наименование месторождения: Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2970, ЖПГ - 136, газ – 111*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 87,182 тыс. т*

300. Наименование месторождения: Зольненское (участок Зольненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 66*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 3,486 тыс. т

301. Наименование месторождения: Ивановское (участок Ивановское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1197*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 14,787 тыс. т*

302. Наименование месторождения: Волковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,173 тыс. т*

303. Наименование месторождения: Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 618, ЖПГ - 29, газ – 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 20,988 тыс. т*

304. Наименование месторождения: Казанское (участок Казанское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1112, газ - 30*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 26,207 тыс. т

305. Наименование месторождения: Казачье (Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 0,316 тыс. т

306. Наименование месторождения: Карагайское (участок Карагайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 820, ЖПГ - 37, газ – 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 7,958 тыс. т

307. Наименование месторождения: Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 76*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 3,312 тыс. т

308. Наименование месторождения: Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 285, ЖПГ - 7, газ – 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,019 тыс. т*

309. Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 34, ЖПГ - 1, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,857 тыс. т*

310. Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1261, газ – 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 22,979 тыс. т*

311. Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 639, газ - 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 14,382 тыс. т*

312. Наименование месторождения: Красногородецкое (участок Красногородецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 611*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,523 тыс. т*

313. Наименование месторождения: Красноярское (участок Красноярское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 959, ЖПГ - 39, газ – 38*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 15,459 тыс. т*

314. Наименование месторождения: Криволукское (участок Криволукское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 555, ЖПГ - 59, газ – 176*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,771 тыс. т*

315. Наименование месторождения: Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 317*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 5,153 тыс. т*

316. Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 966, ЖПГ - 93, газ – 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 35,859 тыс. т*

317. Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11745, ЖПГ - 525, газ – 565*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 291,227 тыс. т*

318. Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,657 тыс. т*

319. Наименование месторождения: Лагодское (участок Лагодское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 176, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,813 тыс. т*

320. Наименование месторождения: Лоховское (участок Лоховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 205, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 7,557 тыс. т*

321. Наименование месторождения: Малышевское (участок Малышевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 313, ЖПГ - 16, газ – 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 5,564 тыс. т*

322. Наименование месторождения: Михайловско-Коханское (участок Михайловско-

Коханское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5511, ЖПГ - 620, газ – 1202*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 62,224 тыс. т*

323. Наименование месторождения: Льяное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,901 тыс. т*

324. Наименование месторождения: Мухановское (участок Мухановское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 13105, ЖПГ - 724, газ – 827*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 138,030 тыс. т*

325. Наименование месторождения: Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4281, ЖПГ - 453, газ – 520*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 14,994 тыс. т*

326. Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1967, ЖПГ - 61, газ – 45*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 91,093 тыс. т*

327. Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 365*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,269 тыс. т*

328. Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2696, ЖПГ - 132, газ – 172*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 49,261 тыс. т

329. Наименование месторождения: Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1597, ЖПГ - 147, газ – 174*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 28,989 тыс. т*

330. Наименование месторождения: Обошинское (участок Обошинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 273*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,356 тыс. т*

331. Наименование месторождения: Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 487*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 12,681 тыс. т*

332. Наименование месторождения: Ольховское (участок Ольховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 48**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,863 тыс. т**

333. Наименование месторождения: Орлянокское (участок Орлянокское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 177**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 4,278 тыс. т**

334. Наименование месторождения: Островское (участок Островское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 34, газ - 2**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,746 тыс. т**

335. Наименование месторождения: Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1867, ЖПГ - 209, газ – 199**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 14,679 тыс. т*

336. Наименование месторождения: Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 500, ЖПГ - 19, газ – 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,797 тыс. т*

337. Наименование месторождения: Покровское (участок Покровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5454, газ - 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 48,883 тыс. т*

338. Наименование месторождения: Половецкое (участок Половецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 287, ЖПГ - 7, газ – 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,649 тыс. т*

339. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,673 тыс. т*

340. Наименование месторождения: Радаевское (участок Радаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4966*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 61,809 тыс. т*

341. Наименование месторождения: Рассветское (участок Рассветское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 122, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,577 тыс. т*

342. Наименование месторождения: Репьевское (участок Репьевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 215, ЖПГ - 2, газ – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 0,736 тыс. т

343. Наименование месторождения: Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 360*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 15,552 тыс. т

344. Наименование месторождения: Садовое (участок Садовое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 770, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 11,499 тыс. т

345. Наименование месторождения: Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 672*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 6,641 тыс. т

346. Наименование месторождения: Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2052*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 62,282 тыс. т*

347. Наименование месторождения: Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 216*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 11,333 тыс. т*

348. Наименование месторождения: Семеновское (участок Семеновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 378, ЖПГ - 9, газ – 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,684 тыс. т*

349. Наименование месторождения: Серноводское (участок Серноводское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 140*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 5,278 тыс. т*

350. Наименование месторождения: Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 115, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,002 тыс. т*

351. Наименование месторождения: Славкинское (участок Славкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3650*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 25,008 тыс. т*

352. Наименование месторождения: Смагинское (участок Смагинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 318*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,827 тыс. т*

353. Наименование месторождения: Советское (участок Советское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 425, ЖПГ - 30, газ – 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 37,399 тыс. т*

354. Наименование месторождения: Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2257, ЖПГ - 102, газ – 89*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 17,877 тыс. т*

355. Наименование месторождения: Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 125, ЖПГ - 3, газ – 55*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,914 тыс. т*

356. Наименование месторождения: Сосновское (участок Сосновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 7354, газ - 208*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 24,563 тыс. т*

357. Наименование месторождения: Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1504, ЖПГ - 33, газ – 36*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 46,628 тыс. т*

358. Наименование месторождения: Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 24*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,119 тыс. т*

359. Наименование месторождения: Субботинское (участок Субботинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 199, ЖПГ - 3, газ – 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,629 тыс. т*

360. Наименование месторождения: Сургутское (участок Сургутское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 594, газ - 35*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,866 тыс. т*

361. Наименование месторождения: Сызранское (участок Сызранское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 91*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: 0,209 тыс. т*

362. Наименование месторождения: Тверское (участок Тверское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1364, ЖПГ - 105, газ – 170*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 23,851 тыс. т*

363. Наименование месторождения: Уваровское (участок Уваровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1603, ЖПГ - 40, газ - 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 27,180 тыс. т*

364. Наименование месторождения: Утевское (участок Утевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3864, ЖПГ - 142, газ – 156*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 129,128 тыс. т*

365. Наименование месторождения: Хилковское (участок Хилковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 506, ЖПГ - 18, газ – 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,113 тыс. т*

366. Наименование месторождения: Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,331 тыс. т*

367. Наименование месторождения: Чеховское (участок Чеховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,930 тыс. т*

368. Наименование месторождения: Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 338*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,201 тыс. т*

369. Наименование месторождения: Юдинское (участок Юдинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,518 тыс. т*

370. Наименование месторождения: Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 50*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,558 тыс. т*

371. Наименование месторождения: Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2609, ЖПГ - 50, газ – 84*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 42,928 тыс. т*

372. Наименование месторождения: Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2269, газ - 48*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 170,402 тыс. т*

373. Наименование месторождения: Южно-Славкинское (участок Кельвейский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 330*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 21,495 тыс. т*

374. Наименование месторождения: Яблонеvское (участок Яблонеvское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 709, газ - 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,829 тыс. т*

375. Наименование месторождения: Яблонеvый овраг (участок месторождение Яблонеvый овраг)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,907 тыс. т*

376. Наименование месторождения: Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3751*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 21,372 тыс. т*

377. Наименование месторождения: Ясенеvско-Гараевское (участок Ясенеvско-Гараевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 283, газ - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,883 тыс. т*

378. Наименование месторождения: Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 296, ЖПГ - 23, газ - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,254 тыс. т*

379. Наименование месторождения: Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 198, ЖПГ - 26, газ – 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,610 тыс. т*

380. Наименование месторождения: Голубевское (Голубевская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 132, ЖПГ - 2, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,633 тыс. т*

381. Наименование месторождения: Гришаевское (Гришаевская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,969 тыс. т*

382. Наименование месторождения: Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,807 тыс. т*

383. Наименование месторождения: Колпинское (Колпинская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 113*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 7,757 тыс. т*

384. Наименование месторождения: Кордонное (Кордонная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 20*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,526 тыс. т*

385. Наименование месторождения: Песчанокольское (участок Песчанокольская площадь)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,706 тыс. т*

386. Наименование месторождения: Петрухновское (Петрухновская площадь)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 123, газ - 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,294 тыс. т*

387. Наименование месторождения: Пиненковское (Пиненковская площадь)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 366, ЖПГ - 12, газ – 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 11,486 тыс. т*

388. Наименование месторождения: Речное (Речная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 19, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,324 тыс. т*

389. Наименование месторождения: Рудниковское (Участок Рудниковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 146, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,843 тыс. т*

390. Наименование месторождения: Северо-Рюминское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,273 тыс. т*

391. Наименование месторождения: Раковское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,119 тыс. т*

392. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 82, ЖПГ - 2, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 5,035 тыс. т*

393. Наименование месторождения: Самсоновское (участок Самсоновский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,472 тыс. т*

394. Наименование месторождения: Волгановское (участок Волгановское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 245*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,892 тыс. т*

395. Наименование месторождения: Горьковское (участок Горьковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,002 тыс. т*

396. Наименование месторождения: Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 823*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 52,156 тыс. т*

397. Наименование месторождения: Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,230 тыс. т*

398. Наименование месторождения: Рюминское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года : нефть 0,116 тыс. т*

399. Наименование месторождения: Супоневское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 5*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,361 тыс. т*

400. Наименование месторождения: Зубовское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 69*

401. Наименование месторождения: Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 573*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 63,370 тыс. т*

402. Наименование месторождения: Зимарное (Зимарный участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20, ЖПГ - 2, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,737 тыс. т*

403. Наименование месторождения: Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,458 тыс. т*

404. Наименование месторождения: Кожемякское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

405. Наименование месторождения: Санталовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,458 тыс. т*

406. Наименование месторождения: Чулпанское (Чулпанский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,252 тыс. т*

407. Наименование месторождения: Низовское (Низовский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 187, ЖПГ - 12, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 17,590 тыс. т*

408. Наименование месторождения: Южно-Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,759 тыс. т*

409. Наименование месторождения: Ялтаусское (Ялтаусский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28*

410. Наименование месторождения: Падовское (участок Падовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 69, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,049 тыс.т*

411. Наименование месторождения: Свинодубравское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 25*

412. Наименование месторождения: Куцебовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 96*

413. Наименование месторождения: Северо-Флёровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

414. Наименование месторождения: Гнездинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,795 тыс.т*

415. Наименование месторождения: Карабикуловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,005 тыс.т*

416. Наименование месторождения: Киргизовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 491*

417. Наименование месторождения: Киселевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 19*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,829 тыс.т*

418. Наименование месторождения: Медведевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,447 тыс.т*

419. Наименование месторождения: Ново-Городецкое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,143 тыс.т*

420. Наименование месторождения: Поплавское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,167 тыс.т*

421. Наименование месторождения: Гауровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 52*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,438 тыс.т*

422. Наименование месторождения: Участок недр: Западно-Чонский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 56213, газ - 843.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом*

423. Наименование месторождения: Участок недр: Верхнеищерский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 10881, газ - 5049*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом

424. Наименование месторождения: Участок недр: Гудаутский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 118360*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

425. Наименование месторождения: Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 66949, газ - 80680*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

426. Наименование месторождения: Участок недр: Масловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 3,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

427. Наименование месторождения: Участок недр: Чагринский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

428. Наименование месторождения: Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское

месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 82*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,980 тыс. т*

429. Наименование месторождения: *Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 314*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,246 тыс. т*

430. Наименование месторождения: *Серноводское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,644 тыс. т*

431. Наименование месторождения: *Заманкульское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,610 тыс. т*

432. Наименование месторождения: Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 50860, газ - 30230*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

433. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 75 802, тыс.т, газ - 250 436 млн. м3*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом*

434. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 889687, газ - 1060114*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

435. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 3

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 799203, газ - 4561526.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

436. Наименование месторождения: Участок Южно-Черноморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть: 373680.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

437. Наименование месторождения: Нечкинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 833.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

438. Наименование месторождения: Ондодоминский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 81194*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

439. Наименование месторождения: Лисянский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 437161, газ - 413413*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

440. Наименование месторождения: Кашеваровский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 54419, газ - 42337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

441. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 570904, газ - 366099.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

442. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 419072, газ - 304241*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

443. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-3.

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 672563, газ - 371596*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

444. Наименование месторождения: Персеевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 85338, газ - 92037.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

445. Наименование месторождения: Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 194613, газ - 209892.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

446. Наименование месторождения: Федынский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1348518, газ - 1231426.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

447. Наименование месторождения: Новоукраинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1543.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

448. Наименование месторождения: Западно-Монгинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 482, газ - 630.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

449. Наименование месторождения: Ножай-Юртовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 6528.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

450. Наименование месторождения: Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1263.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

451. Наименование месторождения: Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 603*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

452. Наименование месторождения: Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3669.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

453. Наименование месторождения: Медыньское Море (Медыньско-Варандейский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"*

Место нахождения: *183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1*

ИНН: *5190412432*

ОГРН: *1025100833427*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4248*

454. Наименование месторождения: Пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*

Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*

ИНН: *8913000816*

ОГРН: *1028900897574*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 57944*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: природный газ 1 657,798 млн. м3*

455. Наименование месторождения: Пырейное газоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 481, газ - 20050*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: природный газ 356,169 млн. м3*

456. Наименование месторождения: Хадыряхинское (Хадыряхинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 85, газ - 36197*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: природный газ 249,474 млн.м3; конденсат 0,233 тыс.т*

457. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2181, газ – 228181*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: природный газ 2 537,297 млн. м3 ;конденсат 1,166 тыс.т*

458. Наименование месторождения: Среднеботуобинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 33061, газ - 1342.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 257,032 тыс. т; конденсат 1,910 тыс. т; газ природный 3,327 млн. м3*

459. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Поморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: конденсат - 2046, газ - 22925*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

460. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 46815, газ - 27977.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

461. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: газ - 77059.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

462. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1133712, газ - 1508672.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

463. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 896838, газ - 974348.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

464. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Карский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1535121, газ - 1069665.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

465. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1289427, газ - 1424070.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

466. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Ленский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1842736, 1522626.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

467. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Русский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 17216, газ - 8934.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

468. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96603.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

469. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 76503, газ - 30687.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

470. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5784, газ - 407.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

471. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 188897, газ - 322337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

472. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2768160, газ - 1853740.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

473. Наименование месторождения: Кальчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кальчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кальчинское"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206046308*

ОГРН: *1127232033917*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3072*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 86,659 тыс. т*

474. Наименование месторождения: Самотлорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 394462, газ - 58990*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 3 871,212 тыс. т

475. Наименование месторождения: *Самотлорское (Северная часть)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. 9П Западный промышленный узел, д. 26, панель 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 142982, газ - 10795*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 1 163,305 тыс. т

476. Наименование месторождения: *Каменное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть -144425, газ - 10698*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 509,863 тыс. т

477. Наименование месторождения: *Талинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 63466, газ - 33567*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 460,229 тыс. т*

478. Наименование месторождения: Ем-Еговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 115041, газ - 26293*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 519,987 тыс. т*

479. Наименование месторождения: Верхнеколик-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31305, газ - 18781*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 278,123 тыс. т*

480. Наименование месторождения: Ван-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*

ИНН: *8603033762*

ОГРН: *1028600943062*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28558, газ - 6183*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 299,982 тыс. т*

481. Наименование месторождения: Вахитовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8068, ЖПГ - 573, газ - 882**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 334,598 тыс. т**

482. Наименование месторождения: Бахилловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7598, газ - 6990**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 68,646 тыс. т; конденсат 0,036 тыс. т; газ природный 2,300 млн. м3**

483. Наименование месторождения: Северо-Хохряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 14007, газ - 6048**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 64,168 тыс. т**

484. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 24841, ЖПГ - 863, газ - 979**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 406,796 тыс. т**

485. Наименование месторождения: Бобровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10480, ЖПГ - 242, газ - 384*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 238,245 тыс. т*

486. Наименование месторождения: Росташинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 15360, ЖПГ - 4159, газ - 9296*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 95,173 тыс. т*

487. Наименование месторождения: Конновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3225, ЖПГ - 201, газ - 1899*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 19,647 тыс. т*

488. Наименование месторождения: Ольховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5353, ЖПГ - 2504, газ - 4891*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 38,346 тыс. т*

489. Наименование месторождения: Гаршинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10714, ЖПГ - 3786, газ - 4474*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 305,168 тыс. т*

490. Наименование месторождения: Покровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15614, ЖПГ - 487, газ - 363*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 353,381 тыс. т*

491. Наименование месторождения: Уренское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9764, газ - 243.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 224,682 тыс. т*

492. Наименование месторождения: Усть-Тегусское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 58967, газ - 1332*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2 268,396 тыс. т*

493. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 554*

494. Наименование месторождения: Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 283, газ - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 50,724 тыс. т*

495. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*

Место нахождения: *Россия, г. Иркутск*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 157409, газ - 8763*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2 163,803 тыс. т; конденсат 1,870 тыс. т*

496. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЕШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 14456, газ - 81216**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года:
конденсат 141,447 тыс. т, природный газ 575,796 млн. м3, нефть 5,288 тыс. т**

**497. Наименование месторождения: Уренгойское (Ново-Уренгойский, Восточно-Уренгойский,
Ресурсный ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЕШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 63313, газ - 408372**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года:
конденсат 97,153 тыс. т, природный газ 647,112 млн. м3**

498. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество по добыче нефти и
газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202027216**

ОГРН: **1027200774974**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 168084**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года:
нефть 43,540 тыс. т**

499. Наименование месторождения: Русско-Реченское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Русско-Реченское"**

Место нахождения: **"660135, РФ, Красноярский край, Красноярск, улица Весны, дом 3,
корпус А**

ИНН: **8910002614**

ОГРН: 1028900621892

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4273, газ - 28649*

500. Наименование месторождения: Северо-Варьганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьганское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Варьганское"*

Место нахождения: *628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14*

ИНН: *8603157278*

ОГРН: *1088603006942*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9112, газ - 7946*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 103,461 тыс. т; конденсат 1,731 тыс. т; газ природный 14,496 млн. м3*

501. Наименование месторождения: Герасимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4064, ЖПГ - 32, газ - 139*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 44,920 тыс. т*

502. Наименование месторождения: Давыдовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5953, ЖПГ - 802, газ - 2626*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 54,991 тыс. т*

503. Наименование месторождения: Загорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9151, ЖПГ - 390, газ - 2012*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 62,391 тыс. т*

504. Наименование месторождения: Зайкинско-Зоринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6113, ЖПГ - 455, газ - 3714*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 14,430 тыс. т; конденсат 1,357 тыс. т; газ природный 47,899 млн. м3*

505. Наименование месторождения: Курманаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1750, ЖПГ - 62, газ - 92*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 60,601 тыс. т*

506. Наименование месторождения: Пронькинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7419, ЖПГ - 320, газ - 315*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 193,171 тыс. т*

507. Наименование месторождения: Родинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7949, ЖПГ - 175, газ - 260*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 83,313 тыс. т*

508. Наименование месторождения: Самодуровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1696*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 55,997 тыс. т*

509. Наименование месторождения: Тананыкское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2213, ЖПГ - 112, газ - 69*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 48,290 тыс. т*

510. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3087*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 45,240 тыс.т*

511. Наименование месторождения: Северо-Тамаргинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1207*

512. Наименование месторождения: Южно-Петъегское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2816, газ - 51*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 98,923 тыс. т*

513. Наименование месторождения: Хохряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10745, газ - 942*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 198,315 тыс. т*

514. Наименование месторождения: Кошильское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское*

нефтегазодобывающее предприятие"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 6589, газ - 442***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 97,255 тыс. т***

515. Наименование месторождения: Пермьковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 5532, газ - 251***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 97,886 тыс. т***

516. Наименование месторождения: Донецко-Сыртское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 3840, газ - 329***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 30,670 тыс. т***

517. Наименование месторождения: Ай-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П***

ИНН: ***8603033762***

ОГРН: ***1028600943062***

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 525, газ - 62*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,478 тыс. т*

518. Наименование месторождения: Агаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 90*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,416 тыс. т*

519. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 608*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 28,198 тыс. т*

520. Наименование месторождения: Березовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 379*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,825 тыс. т*

521. Наименование месторождения: Ботвинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,765 тыс. т*

522. Наименование месторождения: Графское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 75*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 8,652 тыс. т*

523. Наименование месторождения: Журавлевско-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 632*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,233 тыс. т*

524. Наименование месторождения: Завьяловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 40**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,504 тыс. т**

525. Наименование месторождения: Западно-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 191**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 7,654 тыс. т**

526. Наименование месторождения: Ибряевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 845**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 35,479 тыс. т**

527. Наименование месторождения: Ивановское-2

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 283*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 13,923 тыс. т*

528. Наименование месторождения: Каменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 65*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,744 тыс. т*

529. Наименование месторождения: Карповское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 571*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 9,700 тыс. т*

530. Наименование месторождения: Краснониевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 60*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,072 тыс. т*

531. Наименование месторождения: Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1713*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 54,185 тыс. т*

532. Наименование месторождения: Кристальное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,857 тыс. т*

533. Наименование месторождения: Кушиниковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 235*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 7,803 тыс. т*

534. Наименование месторождения: Натальинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 60**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,802 тыс. т**

535. Наименование месторождения: Новокудринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 35**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,208 тыс. т**

536. Наименование месторождения: Новомихайловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 108**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 8,319 тыс. т**

537. Наименование месторождения: Новофедоровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 73*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,809 тыс. т*

538. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 84*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 2,326 тыс. т*

539. Наименование месторождения: Саврушинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1616*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,487 тыс. т*

540. Наименование месторождения: Сакадинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 55*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 17,575 тыс. т*

541. Наименование месторождения: Северо-Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 558*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 12,312 тыс. т*

542. Наименование месторождения: Султангулово-Заглядинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4571*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 43,799 тыс. т*

543. Наименование месторождения: Тарханское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1557*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 72,126 тыс. т*

544. Наименование месторождения: Умирское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **вероятные: нефть - 1**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 0,261 тыс.т**

545. Наименование месторождения: Школьное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 420**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 19,654 тыс. т**

546. Наименование месторождения: Южно-Султангуловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 74**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 4,990 тыс. т**

547. Наименование месторождения: Сусликовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 116, газ - 51*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,012 тыс. т*

548. Наименование месторождения: Западно-Ермаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1010, газ - 19*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 20,559 тыс. т*

549. Наименование месторождения: Орехово-Ермаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 16189, газ - 801*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 133,288 тыс. т*

550. Наименование месторождения: Хохловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 497, газ - 39*

551. Наименование месторождения: Чехлонейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*

ОГРН: 1107232036889

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 596 газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 12,573 тыс. т*

552. Наименование месторождения: Малочерногорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1493, газ - 168*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 42,420 тыс. т*

553. Наименование месторождения: Узунское (Малореченковский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 315, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,853 тыс. т*

554. Наименование месторождения: Узунское (Южно-Узунский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1117, газ - 70*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 57,172 тыс. т

555. Наименование месторождения: Окуневское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 730, газ - 100*

556. Наименование месторождения: Колик-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4169, газ - 431*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 105,589 тыс. т*

557. Наименование месторождения: Алябьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 226*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 3,109 тыс. т*

558. Наименование месторождения: Ананьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 574, ЖПГ - 6, газ - 10**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 16,333 тыс. т**

559. Наименование месторождения: Баклановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2495, ЖПГ - 77, газ - 80**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 79.158 тыс. т**

560. Наименование месторождения: Боголюбовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4231, ЖПГ - 92, газ - 151**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 31.926 тыс. т**

561. Наименование месторождения: Бугринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 158, ЖПГ - 6, газ - 34**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 37,165 тыс. т**

562. Наименование месторождения: Вишиневское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 567, газ - 1113*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 35,030 тыс. т; конденсат 1,799 тыс. т; газ природный 20,000 млн. м3*

563. Наименование месторождения: Воробьевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 708, ЖПГ - 23, газ - 23*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 23,155 тыс. т*

564. Наименование месторождения: Восточно-Капитоновское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1111, газ - 125*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 66,439 тыс. т*

565. Наименование месторождения: Восточно-Малаховское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1552, ЖПГ - 12, газ - 29*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 45,295 тыс. т*

566. Наименование месторождения: Врезовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 957, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 25,393 тыс. т**

567. Наименование месторождения: Горное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 704, ЖПГ - 18, газ - 10**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 25,815 тыс. т**

568. Наименование месторождения: Грачевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1256, ЖПГ - 100, газ - 434**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 63,501 тыс. т**

569. Наименование месторождения: Гремячевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 239, ЖПГ - 24, газ - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 24,779 тыс. т*

570. Наименование месторождения: Докучаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 106, ЖПГ - 3, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 15,888 тыс. т*

571. Наименование месторождения: Долговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1526, ЖПГ - 70, газ - 103*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 55,964 тыс. т*

572. Наименование месторождения: Донское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 944, ЖПГ - 13, газ - 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 15,132 тыс. т*

573. Наименование месторождения: Ефремо-Зыковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 896*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,760 тыс. т*

574. Наименование месторождения: Западно-Куштакское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 490, ЖПГ - 14, газ - 11*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 31,013 тыс. т*

575. Наименование месторождения: Ишувское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 677, ЖПГ - 7, газ - 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 11,737 тыс. т*

576. Наименование месторождения: Кодяковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3448, ЖПГ - 77*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 67,935 тыс. т*

577. Наименование месторождения: Красногвардейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 694, ЖПГ - 20, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 23,836 тыс. т

578. Наименование месторождения: Красное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1162, ЖПГ - 73, газ - 106*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 29,158 тыс. т

579. Наименование месторождения: Крутоярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 322*

580. Наименование месторождения: Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2444, ЖПГ - 592, газ - 483*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 78,663 тыс. т

581. Наименование месторождения: Луговое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15, ЖПГ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 1,395 тыс. т

582. Наименование месторождения: Малаховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 4,612 тыс. т

583. Наименование месторождения: Моргуновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4848, ЖПГ - 90, газ - 127*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*

нефть 147,427 тыс. т

584. Наименование месторождения: Новодолговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 330, ЖПГ - 7, газ - 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,244 тыс. т*

585. Наименование месторождения: Новолюбимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,588 тыс. т*

586. Наименование месторождения: Новомедведкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1460, ЖПГ - 28, газ - 24*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 64,950 тыс. т*

587. Наименование месторождения: Пасмуровский участок Воронцовского

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 57, ЖПГ - 3, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,368 тыс. т*

588. Наименование месторождения: Пешковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 78, газ - 2*

589. Наименование месторождения: Пойменное с Нечаевским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 619*

590. Наименование месторождения: Пономаревское с Отраденским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2616*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,892 тыс. т*

591. Наименование месторождения: Рашкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 85, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,386 тыс. т*

592. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 238, ЖПГ - 25, газ - 75**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 12,128 тыс. т**

593. Наименование месторождения: Родниковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11065, газ - 283**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 31,931 тыс. т**

594. Наименование месторождения: Романовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1938, газ - 27**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,562 тыс. т**

595. Наименование месторождения: Рыбкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 126, газ - 41**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 7,452 тыс. т**

596. Наименование месторождения: Рябиновое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 573, ЖПГ - 64, газ - 35*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 18,267 тыс. т*

597. Наименование месторождения: Свердловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 590, ЖПГ - 26, газ - 27*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 18,929 тыс. т*

598. Наименование месторождения: Севастьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 85, ЖПГ - 3, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,079 тыс. т*

599. Наименование месторождения: Скворцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 800, ЖПГ - 30, газ - 33*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 26,667 тыс. т*

600. Наименование месторождения: Спасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 63**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 3,645 тыс. т**

601. Наименование месторождения: Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 512, ЖПГ - 12, газ - 32**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть - 6,037 тыс. т**

602. Наименование месторождения: Таращанское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 590, газ - 60**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 10,284 тыс. т**

603. Наименование месторождения: Токское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2015, ЖПГ - 28, газ - 66*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 24,699 тыс. т

604. Наименование месторождения: Широкодольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2683, ЖПГ - 661, газ - 1690*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 30,463 тыс. т

605. Наименование месторождения: Шулаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1451, ЖПГ - 17, газ - 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 12,541 тыс. т

606. Наименование месторождения: Южно-Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 155, ЖПГ - 1, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года:*
нефть 3,471 тыс. т

607. Наименование месторождения: Полуныхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Полуныхское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Полуныхское"*

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **7202190692**
ОГРН: **1087232040257**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1832**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 1,724 тыс. т**

608. Наименование месторождения: Иусское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пулытыинское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пулытыинское"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **7202190759**
ОГРН: **1087232040345**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1332, газ - 78**

609. Наименование месторождения: Нижнекеумское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 135**

610. Наименование месторождения: Кирилкинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 295**

611. Наименование месторождения: Радонежское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-**

Уватнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 2810, газ - 83***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 25,393 тыс. т***

612. Наименование месторождения: Гун-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 2063, газ - 288***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 24,986 тыс. т***

613. Наименование месторождения: Лор-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***628606, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. 9П Западный промышленный узел, д. 26, панель 4***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 1441, газ - 123***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 29,566 тыс. т***

614. Наименование месторождения: Новомолодежное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***628606, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. 9П Западный промышленный узел, д. 26, панель 4***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: *нефть - 688, газ - 64*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 4,644 тыс. т*

615. Наименование месторождения: Тюменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. 9П Западный промышленный узел, д. 26, панель 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2268, газ - 253*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 39,163 тыс. т*

616. Наименование месторождения: Западно-Эпасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1947*

617. Наименование месторождения: им. Малыка

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 840*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 10,193 тыс. т*

618. Наименование месторождения: Северо-Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 314**

619. Наименование месторождения: Тальцийское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1623**

620. Наименование месторождения: Северо-Качкарское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 42**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 4 квартал 2015 года: нефть 4,167 тыс. т**

621. Наименование месторождения: Центрально-Алымское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 280**

622. Наименование месторождения: Южно-Гавриковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-**

Уватнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 834***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 26,694 тыс. т***

623. Наименование месторождения: Западно-Ольховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 1586, газ - 188***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 47,509 тыс. т***

624. Наименование месторождения: Восточно-Толкаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 432, ЖПГ - 5, газ - 15***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 27,731 тыс. т***

625. Наименование месторождения: Западно-Петропавловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 253, ЖПГ - 7, газ - 7***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 4 квартал 2015 года: нефть 34,250 тыс. т***

626. Наименование месторождения: Пьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34, ЖПГ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 6,872 тыс. т*

627. Наименование месторождения: Погромненское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 401, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 1,495 тыс. т*

628. Наименование месторождения: Твердиловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года: нефть 0,708 тыс. т*

629. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская обл, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул. Ленина, д.4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: **1028600940576**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6017, газ - 22022*

630. Наименование месторождения: Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13983, газ - 11743*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года : нефть 1,632 тыс.т*

631. Наименование месторождения: Восточно-Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 358, газ - 1*

632. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 41544, газ - 52115*

633. Наименование месторождения: Восточно-Зайкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 89, газ - 935*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года : конденсат 0,140 тыс.т; газ природный 1,838 млн.м3*

634. Наименование месторождения: Рубцовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 119*

635. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*
Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*
ИНН: *8910002621*
ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6475, газ - 681*

636. Наименование месторождения: Смоляное

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 655, ЖПГ - 31, газ - 47*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года : нефть 13,610 тыс.т*

637. Наименование месторождения: Северо-Родинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34, ЖПГ - 1, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 4 квартал 2015 года : нефть 2,496 тыс. т*

638. Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Варнецкий*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 80258, газ - 313862.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

639. Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Альбановский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 450398, газ - 246378*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

640. Наименование месторождения: *Восточно-Сибирский-1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1367000, газ - 1166000*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

641. Наименование месторождения: *Амур-Лиманский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть, газ*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
размер общих перспективных ресурсов: нефть - 5400, газ - 29400

642. Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7685, газ - 4021*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

643. Наименование месторождения: Северо-Венинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4*

ИНН: *6501162162*

ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Условные ресурсы конденсат 746 тыс. т, газ 5929 млн. м3*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация*

644. Наименование месторождения: Кайганско-Васюканское-море

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Элвари Нефтегаз"*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 464*

645. Наименование месторождения: Нижнеджербинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 834, газ - 19395*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

646. Наименование месторождения: Среднебирюкский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов:*

конденсат - 428, газ - 9961

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

647. Наименование месторождения: Ичемминский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Условные ресурсы нефть и конденсат 18 974тыс. т, газ - 2 964 млн. куб.м.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

648. Наименование месторождения: Юганский 11

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 4817**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

649. Наименование месторождения: Юганский 12

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5790**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

650. Наименование месторождения: Кыпакынский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кыנסко-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кыנסко-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: 5087746092451

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Перспективные ресурсы нефть - 10949, газ - 2542*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

651. Наименование месторождения: Восточно-Толькинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Перспективные ресурсы нефть - 21829, газ - 44670*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

652. Наименование месторождения: Берганты-Мыльский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 364*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным способом

653. Наименование месторождения: Восточно-Герасимовский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3693*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностным способом

654. Наименование месторождения: Западно-Герасимовский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 15738*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностным способом

655. Наименование месторождения: Притаймырский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 244 300, газ - 330 600*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностный метод

656. Наименование месторождения: Темрюкско-Ахтарский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 9 193, газ - 62 447*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностный метод

657. Наименование месторождения: Дерюгинский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 164024, газ - 131462*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностный метод

658. Наименование месторождения: Каркасный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 4377, газ - 35266**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

659. Наименование месторождения: Южно-Кустарниковый

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 2218, газ - 19889**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

660. Наименование месторождения: Ващуткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Прогнозные ресурсы УВС: нефть Д1л - 5257, газ Д1 - 100**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Российская классификация

661. Наименование месторождения: Южно-Пихтовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 14365**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

662. Наименование месторождения: Пихтовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 12941**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **Вероятностным способом**

663. Наименование месторождения: Кеумский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 48216**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **Вероятностным способом**

664. Наименование месторождения: Участок №2 гряды Чернышева

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 12239**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **Вероятностным способом**

665. Наименование месторождения: Роговский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 8143*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

666. Наименование месторождения: Талинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5571*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

667. Наименование месторождения: Южно-Гавриковский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 582*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

668. Наименование месторождения: Тюменский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 446*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

669. Наименование месторождения: Пиловский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: С1 - 325, С2 - 1849. Газ: С1 – 15, С2 – 57.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

670. Наименование месторождения: Северо-Тарасовский (нижележащие горизонты)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы УВС: Д1 - 2400 .*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

671. Наименование месторождения: Мусакайский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 311*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностным способом

672. Наименование месторождения: Раздольевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 624*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностным способом

673. Наименование месторождения: Западно-Ярудейский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы УВС категории Д1: нефть - 2300; газ - 1500; конденсат - 140. Категории Д2: нефть - 10000; газ - 13100; конденсат - 1490.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

674. Наименование месторождения: Точипылькынский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер общих перспективных ресурсов категория С3: нефть и конденсат – 2080, газ - 4587.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

675. Наименование месторождения: Малохадырьяхинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер общих перспективных ресурсов категория С3: конденсат – 136, газ - 55091.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

676. Наименование месторождения: Самородный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: С1 - 87; С2 - 324. Газ: С1 – 3, С2 – 8.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

677. Наименование месторождения: Отрожский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: ABC1 – 3007, С2 – 1713. Газ: С1 – 151, С2 – 64.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

678. Наименование месторождения: Аномальный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 13177, газ - 48267**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

679. Наименование месторождения: Хейгинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 9689, газ - 31190*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

680. Наименование месторождения: Хатангский участок недр федерального значения, расположенный в акватории Хатангского залива и континентального шельфа моря Лаптевых

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96800, газ - 228200*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

681. Наименование месторождения: Ютырмальский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Конденсат : C1 - 435; C2 - 236. Газ: C1 - 3375, C2 - 771.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

682. Наименование месторождения: Кумжинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "СН Инвест"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СН Инвест"*

Место нахождения: *166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8*

ИНН: *2983006955*

ОГРН: *1088383000232*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 3822, газ - 47908*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

683. Наименование месторождения: Коровинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроСеверНефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 522, газ - 19785**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация PRMS, объемным методом.**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

1. Номер лицензии: СЫК 01758 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно - Баганское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

2. Номер лицензии: СЫК 01753 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баганское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

3. Номер лицензии: СЫК 01754 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2045*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо - Баганское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

4. Номер лицензии: СЫК 01757 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.09.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно - Ваякское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в*

установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

5. Номер лицензии: СЫК 01752 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вякошорское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

6. Номер лицензии: СЫК 01750 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднемакарихинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

7. Номер лицензии: СЫК 01749 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салюкинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

8. Номер лицензии: СЫК 01755 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сандивейское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

9. Номер лицензии: НРМ 00646 НР

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2182**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чернаюское месторождение

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

10. Номер лицензии: НРМ 00643 НР

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2085**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нядейюское месторождение

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

11. Номер лицензии: НРМ 00642 НР

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2103**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хасырейское месторождение

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: НРМ 00638 НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осовейский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2010 г. закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 г. закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

13. Номер лицензии: НРМ 14808 НР

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **16.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лабганский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

Лабаганского участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 03.12.2010г разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее 03.12.2011 приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в 2014году закончить строительством не менее одной разведочной скважины; до 03.12.2014 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее 03.12.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабаганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

14. Номер лицензии: ЮСХ 00818 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каурунанинская структура

Вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

15. Номер лицензии: ЮСХ 00846 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Кыдыланы

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

16. Номер лицензии: ЮСХ 00828 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Колендо

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

17. Номер лицензии: ЮСХ 00836 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Волчинка

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в**

установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

18. Номер лицензии: ЮСХ 00824 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Томи

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

19. Номер лицензии: ЮСХ 00839 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Астрахановское

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

20. Номер лицензии: ЮСХ 00837 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Узловое

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

21. Номер лицензии: ЮСХ 00829 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

22. Номер лицензии: ЮСХ 00834 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Паромай

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

23. Номер лицензии: ЮСХ 00820 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение им. Р.С. Мирзоева

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

24. Номер лицензии: ЮСХ 00826 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Уйглекуты

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

25. Номер лицензии: ЮСХ 00817 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Набиль

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

26. Номер лицензии: ЮСХ 00825 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Катангли

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

27. Номер лицензии: ЮСХ 00822 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Нижнее Даги

Вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижнее Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

28. Номер лицензии: ЮСХ 00819 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Эвай

Вид лицензии: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

29. Номер лицензии: ЮСХ 00827 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Мухто

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

30. Номер лицензии: ЮСХ 00838 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Западное Сабо

Вид лицензии: ***добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

31. Номер лицензии: ЮСХ 00848 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Эхаби

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

32. Номер лицензии: ЮСХ 00840 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

33. Номер лицензии: ЮСХ 00832 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Гиляко-Абунан

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

34. Номер лицензии: ЮСХ 00842 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Северная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

35. Номер лицензии: ЮСХ 00821 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Монги

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

36. Номер лицензии: ЮСХ 00830 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Тунгор

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных**

ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

37. Номер лицензии: ЮСХ 00823 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Даги

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

38. Номер лицензии: ЮСХ 00835 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Шхунное

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

39. Номер лицензии: ЮСХ 00845 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Центральная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

40. Номер лицензии: ЮСХ 00844 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Эхаби

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

41. Номер лицензии: ШОМ 13839 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.11.2006

Срок действия лицензии: 31.12.2038

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море (Северный купол)

Вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

42. Номер лицензии: ШОМ 15287 НР

Дата выдачи лицензии: 27.12.2011

Срок действия лицензии: 12.12.2041

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 14.11.2011 № 2024-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В границах геологического отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения»; до 27.12.2015 года выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 250 пог. км; до 27.12.2017 года выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 250 пог.км; до 27.12.2020 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты**

открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

43. Номер лицензии: СЛХ 01891 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Комсомольское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

44. Номер лицензии: СЛХ 01889 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **18.04.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

45. Номер лицензии: СЛХ 01883 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Харампурское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013 г. завершить строительством одну разведочную скважину; до 01.07.2014 разработать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-разведочных работ»; до 31.12.2017 завершить строительством одну поисковую скважину со вскрытием не менее 100 м палеозойских отложений; до 31.12.2016 завершить строительством вторую разведочную скважину; до 31.12.2017 представить в установленном порядке отчет по пересчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

46. Номер лицензии: СЛХ 01895 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2092**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнепурнейское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

47. Номер лицензии: СЛХ 01886 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.06.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

48. Номер лицензии: СЛХ 01882 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоурпейское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новоурпейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

49. Номер лицензии: СЛХ 01890 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-3БС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

50. Номер лицензии: СЛХ 01892 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарасовское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проводить работы на участке на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

51. Номер лицензии: СЛХ 01884 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

Срок действия лицензии: **06.06.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харампурское месторождение (северная и южная залежи)

Вид лицензии: **разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с**

соблюдением показателей разработки, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

52. Номер лицензии: СЛХ 01888 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Пурнейское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

53. Номер лицензии: СЛХ 01885 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2115**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Губкинское месторождение

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для вновь открытых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты**

утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

54. Номер лицензии: СЛХ 01894 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2078**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Тарасовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

55. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.07.2012**

Срок действия лицензии: **18.07.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кынско-Часельский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008 г. – 1скв, 2012 г. – 1скв, 2013 г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 г. до решения вопроса по использованию природного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

56. Номер лицензии: ХМН 02026НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сургутский (южная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

57. Номер лицензии: ХМН 02046 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Правдинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований**

по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

58. Номер лицензии: ХМН 02040 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремовский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Ефремовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

59. Номер лицензии: ХМН 02025 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Угутский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных**

ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

60. Номер лицензии: ХМН 02035 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киняминский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

61. Номер лицензии: ХМН 02031 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудринский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

62. Номер лицензии: ХМН 02030 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Майский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

63. Номер лицензии: ХМН 02033 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2077**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малобалыкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

64. Номер лицензии: ХМН 02038НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мамонтовский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

65. Номер лицензии: ХМН 02041 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Омбинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

66. Номер лицензии: ХМН 02044 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **27.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петелинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

67. Номер лицензии: ХМН 02023 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правдинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

68. Номер лицензии: ХМН 02034 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.07.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приобский участок

Вид лицензии: *поиск и добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Приобского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *С целью доразведки и вовлечения в разработку нижележащих залежей углеводородного сырья: в течение трех лет с даты регистрации настоящего Дополнения приступить к углублению ранее пробуренных скважин, в том числе на третий год - одной скважины, на пятый год - одной скважины; в течение шести лет с даты регистрации настоящего Дополнения выполнить оперативный пересчет запасов углеводородного сырья по результатам проведенных работ; в течение семи лет с даты регистрации настоящего Дополнения представить в установленном порядке проектный документ разработки нижележащих залежей; в течение восьми лет с даты регистрации настоящего Дополнения ввести их в опытно-промышленную разработку. Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

69. Номер лицензии: ХМН 02036 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приразломный участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа (включая разведку), закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Приразломном участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для поддержания пластового давления, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектами, получившими необходимые согласования и экспертизы; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

70. Номер лицензии: ХМН 02047 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2100**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (Лемпинская площадь) участок

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

71. Номер лицензии: ХМН 02042 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (пласт ЮС-0) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

72. Номер лицензии: ХМН 02045 НЭ

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: 17.04.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Салымский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья, закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для поддержания пластового давления, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектами, получившими необходимые согласования и экспертизы; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

73. Номер лицензии: ХМН 02028 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.11.2006

Срок действия лицензии: 17.11.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солкинский (южная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Солкинского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

74. Номер лицензии: ХМН 02039НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебалыкский (основная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Среднебалыкского (основная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

75. Номер лицензии: ХМН 02037 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеугутский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

76. Номер лицензии: ХМН 02032 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тепловский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Тепловского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

77. Номер лицензии: ХМН 02027 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Угутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить проведение комплекса работ по доразведке месторождения и переводу запасов категории С2 в категорию С1: в 2014-2015гг. закончить строительством не менее двух разведочных скважин; до 31.12.2017 представить отчет с пересчетом запасов. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по добыче углеводородного сырья, прошедших согласования и экспертизы, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья, выхода на максимальную проектную мощность и закачки подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

78. Номер лицензии: ХМН 02048 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.06.2075**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Балыкский участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

79. Номер лицензии: ХМН 02043 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фаинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

80. Номер лицензии: ХМН 02024 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *10.02.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Балыкский участок

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***С целью доразведки нижележащих залежей углеводородного сырья: в течение трех лет с даты регистрации настоящего Дополнения приступить к углублению ранее пробуренной скважины и в течение года закончить ее строительством; в течение пяти лет с даты регистрации настоящего Дополнения выполнить оперативный пересчет запасов углеводородного сырья по результатам проведенных работ; в течение шести лет с даты регистрации настоящего Дополнения представить в установленном порядке проектный документ разработки нижележащих залежей; в течение семи лет с даты регистрации настоящего Дополнения ввести их в опытно-промышленную разработку. Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

81. Номер лицензии: ХМН 02029 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *13.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сургутский участок

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

82. Номер лицензии: ХМН 02137 НЭ

Дата выдачи лицензии: 31.08.2007

Срок действия лицензии: 26.03.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Средне-Балыкский (южная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. До 31.12.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект доразведочных работ на Средне-Балыкском месторождении (южная часть)»; до 31.12.2018 завершить строительством не менее двух разведочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

83. Номер лицензии: ХМН 02145 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.09.2007

Срок действия лицензии: 31.12.2020

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Салымский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

84. Номер лицензии: ХМН 02144 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **10.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Встречный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода (до 31.12.2016): в срок до 31.12.2007г. провести государственную экспертизу запасов углеводородов по всему Встречному лицензионному участку и поставить их на баланс; в период 2008-2009гг. провести систематизацию геолого-геофизических материалов, в период 2012-2016гг. дополнительно закончить строительством не менее двух поисковых скважин (1 зависимая скважина), в том числе по годам: 2012 - не менее одной скважины, 2016 не менее одной скважины. В границах горного отвода: не позднее 31.12.2013 ввести месторождение в пробную эксплуатацию или опытно-промышленную разработку; в процессе пробной эксплуатации не превышать 5% отбора суммарных извлекаемых запасов (C1+C2) углеводородного сырья; не позднее 01.12.2014 ввести Встречное месторождение в промышленную разработку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации начиная с четвертого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

85. Номер лицензии: ХМН 02146НР

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **25.11.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чупальский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, регулярные платежи за пользование недрами*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

86. Номер лицензии: ХМН 02242НР

Дата выдачи лицензии: **28.04.2008**

Срок действия лицензии: **27.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тепловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

87. Номер лицензии: ДУД 12624 НП

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 31.12.2013г завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение 2015 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 300 пог.км. Не позднее 2016 года приступить и в течение одного года закончить строительством одну поисково-оценочную скважину. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 31.12.2017 представить его на государственную экспертизу запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

88. Номер лицензии: ДУД 13607 НР

Дата выдачи лицензии: *11.05.2006*

Срок действия лицензии: *15.04.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пендомаяхский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение этапа геологического изучения недр (до 01.05.2017) выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: до 11.05.2008 - сейсморазведочные работы МОГТ-2Д не менее 400пог.км; до 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог.км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; до 01.01.2017 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (в 2011-г- 1 скв, 2016г-1скв); до 2014 провести геохич. съемку - не менее 150пог.км; до 2015г - сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 150кв.км; не позднее 01.05.2017г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

89. Номер лицензии: ДУД 12623 НП

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самоедский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 31.12.2013 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.12.2017 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 31.12.2017 года представить окончательный отчет о результатах выполненных работ и в случае открытия месторождения получить заключение госэкспертизы запасов УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

90. Номер лицензии: КРР 13609 НР

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вадинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 31.12.2018г выполнить: не позднее 01.01.2014г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 420 кв.км; До 12.05.2011г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины, не позднее 31.12.2018г представить отчет по подсчету запасов (в случае открытия месторождения); в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

91. Номер лицензии: КРР 12619 НП

Дата выдачи лицензии: 23.08.2004

Срок действия лицензии: 31.12.2018

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Лодочный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2018г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, не позднее 2018г - не менее одной; В 2016г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 50км2. В случае открытия месторождения не позднее 31.12.2018г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

92. Номер лицензии: КРР 13608 НР

Дата выдачи лицензии: 12.05.2006

Срок действия лицензии: 14.04.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туколандский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 кв. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

93. Номер лицензии: КРР 01790 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аявинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 31.12.2016г; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 31.12.2017г; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения.**

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и иные платежи, налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

94. Номер лицензии: КРР 01791 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Джелиндуконский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Этап геологического изучения ограничен сроком 31.12.2020г. Не позднее 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км; не позднее 2020г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 200пог.км; не позднее 2019г завершить строительством не менее двух поисковых скважин(2012-не менее одной, в 2019-не менее одной, зависимой от рез-тов первой и СРР 2Д). Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке**

месторождения и добыче углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

95. Номер лицензии: КРР 01792 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оскобинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Этап геологического изучения ограничен сроком 31.12.2019г. Не позднее 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450пог.км и завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; в 2015-2016гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 600пог.км; в 2017г - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 200пог.км; в 2018г завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины (зависимой от рез-тов пробуренной в 2016г) . Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

96. Номер лицензии: КРР 01793 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **24.05.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Терско-Камовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (до 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1435пог.кми завершить строительством не менее шести поисково-разведочных скважин; в 2012г. –завершить период геологического изучения); в 2017г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные**

обязательства; социальные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

97. Номер лицензии: ТУР 00070 НР

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулиндинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение этапа геологического изучения недр (ограниченного 31.12.2017): в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; не позднее 31.12.2012 года закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее 31.12.2013 выполнить переобработку сейсморазведочных данных МОГТ-2Д в объеме 310 пог. км; не позднее 31.12.2014 выполнить научно-исследовательскую работу «Построение геологической модели распространения пластов ванаварской свиты и рифейских отложений в пределах Катангской зоны; не позднее 31.12.2015 выполнить научно-исследовательскую работу: «Разработка стратегии проведения геологоразведочных работ в пределах Катангской зоны Кулиндинского лицензионного участка; не позднее 2016 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 50 км²; не позднее 31.12.2017 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

98. Номер лицензии: ИРК 13547 НР

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сугдинский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

99. Номер лицензии: ИРК 13713 НР

Дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Даниловский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации настоящих Изменений; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения: для месторождений, учтенных Госбалансом запасов - не позднее 12 месяцев с даты гос.регистрации настоящих Изменений, для вновь открытых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 9 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

100. Номер лицензии: ИРК 13671 НР

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Могдинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения: для месторождений, учтенных Госбалансом запасов - не позднее 12 месяцев с даты гос.регистрации настоящих Изменений; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов по результатам разведочных работ. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

101. Номер лицензии: ИРК 13670 НР

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санарский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 300 пог. км; до июля 2011г. закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скв; до июля 2013 года закончить строительством не менее одной разведочной скв; до июля 2016 года закончить строительством не менее одной разведочной скв; до июля 2017 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

102. Номер лицензии: ИРК 14272 НР

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Преображенский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации настоящих Изменений; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения: для месторождений, учтенных Госбалансом запасов - не позднее 12 месяцев с даты гос.регистрации настоящих Изменений, для вновь открытых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

103. Номер лицензии: ИРК 14466 НР

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умоткинский участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Представление подготовленных в установленном порядке**

материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения.

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами и иные платежи, налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

104. Номер лицензии: ТОМ 01183 НР

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куль-Ёганский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 31.12.2016г выполнить: не позднее 2010г. - закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; не позднее 31.12.2016г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 200кв.км. В пределах горного отвода выполнить: в 2012-2016гг. закончить строительством не менее 3 разведочных скважин (2011- 1 скв, 2013-2015гг - 1 скв, 2016г - 1скв); в период 2012-2016гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 300кв.км. Ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2016г - Даненберговское, Куль-Ёганское, Полуденное, в 2017г - Чапаевское); Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

105. Номер лицензии: ТОМ 01184 НР

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пудинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск, ул. 78-ой Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

106. Номер лицензии: KPP 15931 НР

Дата выдачи лицензии: **02.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2112**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *660077, Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск, ул.78-ой Добровольческой бригады, д.15*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

107. Номер лицензии: *KPP 02740 НР*

Дата выдачи лицензии: *18.11.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2112*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *660049, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, проспект Мира, д.36*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

108. Номер лицензии: *KPP 15954 НР*

Дата выдачи лицензии: *21.12.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агалеевская площадь (Кодинский вал)

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений***

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке вновь открытых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос.экспертизы по результатам поисково-оценочных работ; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 24 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **660049, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, проспект Мира, д.36**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **1028800000855**

109. Номер лицензии: KPP 15953 НР

Дата выдачи лицензии: **21.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2150**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юрубченский блок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы,**

установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

110. Номер лицензии: ТОМ 00052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.09.1998**

Срок действия лицензии: **17.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аленкинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

111. Номер лицензии: ТОМ 00075 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

112. Номер лицензии: *ТОМ 00076 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *31.12.2041*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевское месторождение

Вид лицензии: ***Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

113. Номер лицензии: *ТОМ 00077 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *13.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северное месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

114. Номер лицензии: ТОМ 00078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **01.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малореченское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

115. Номер лицензии: ТОМ 00079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ломовое месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

116. Номер лицензии: ТОМ 00080 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

117. Номер лицензии: ТОМ 00081 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Останинское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

118. Номер лицензии: ТОМ 00082 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **01.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

119. Номер лицензии: ТОМ 00083 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лугинецкое месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

120. Номер лицензии: ТОМ 00084 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с**

законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

121. Номер лицензии: ТОМ 00085 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оленье месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

122. Номер лицензии: ТОМ 00086 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игольско-Таловое месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

123. Номер лицензии: *ТОМ 00087 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *25.03.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чкаловское месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

124. Номер лицензии: *ТОМ 00088 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *30.06.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

125. Номер лицензии: ТОМ 00090 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***09.04.1999***

Срок действия лицензии: ***09.08.2044***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Крапивинское месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

126. Номер лицензии: ТОМ 00091 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **09.08.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лонтынь-Яхское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

127. Номер лицензии: ТОМ 00040 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (до 31.12.2016): в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 60кв.км. Уровни добычи углеводородов установлены в соответствии с действующим проектным документом. Вести в опытно-промышленную эксплуатацию месторождения: Нижнепервомайское – 2009, Волковское – 2016**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

128. Номер лицензии: ТОМ 00046 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.09.1998*

Срок действия лицензии: *16.09.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карайско-Моисеевский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода (до 31.12.2016г) выполнить: в 2008-2011гг - сейсморазведочные работы ЗД-550 кв.км; в 2014-2015гг - сейсморазведочные работы ЗД-200 кв.км; не позднее 31.12.2016г закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Начать добычу на месторождениях: Двуреченское – 2001; Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи, НДС*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

129. Номер лицензии: ТОМ 00048 НЭ

Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*

Срок действия лицензии: *17.09.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондаковский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2010г выполнить сейсморазведочные работы ЗД в объеме 100км2; не позднее 31.12.2012г закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в срок до 31.12.2013г закончить строительством не менее одной*

поисковой скважины; В период 2013-2015гг. закончить дополнительно строительством не менее трех разведочных скважин; уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

130. Номер лицензии: ТОМ 00051 НЭ

Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*

Срок действия лицензии: *17.09.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тамбаевский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Не позднее 31.12.2014г закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; провести ВСП не менее чем в двух скважинах. Уровни добычи УВС установлены в соответствии с действующим проектным документом. Не позднее 31.12.2017 разработать, согласовать и утвердить проект опытно-промышленной разработки Южно-Тамбаевского месторождения и вести его в ОПР. Не позднее 31.12.2016 закончить строительством не менее одной развед.скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

131. Номер лицензии: ХМН 00345 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

132. Номер лицензии: ХМН 00344 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.11.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вахский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

133. Номер лицензии: ХМН 00343 НЭ

Дата выдачи лицензии: 06.06.1996

Срок действия лицензии: 08.09.2038

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижневартовский участок

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков в пределах Нижневартовского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДС*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

134. Номер лицензии: ХМН 00342 НЭ

Дата выдачи лицензии: 06.06.1996

Срок действия лицензии: 08.09.2038

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуденный участок

Вид лицензии: *На разведку и добычу углеводородного сырья, а также поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Полуденного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДС*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть"**

Восточной Нефтяной Компании

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

135. Номер лицензии: ХМН 00316 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.03.1996**

Срок действия лицензии: **17.03.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайский участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнять работы на участке в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

136. Номер лицензии: ХМН 00347 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: **На добычу нефти и газа, а также закачку излишков подтоварных вод в пределах Северного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

137. Номер лицензии: ХМН 00346 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевской участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнять работы на участке в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

138. Номер лицензии: ТОМ 14838 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.12.2009**

Срок действия лицензии: **29.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черемшанское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

139. Номер лицензии: ТОМ 14839 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.12.2009**

Срок действия лицензии: **29.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колотушное месторождение

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**
Не является резидентом РФ

140. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Аркутун-Даги

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

141. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

142. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: г. Москва, Софийская наб., д.26/1

ИНН: 7706637500

ОГРН: 1067758710458

143. Номер лицензии: ИРК14270 НР

Дата выдачи лицензии: 08.10.2007

Срок действия лицензии: 20.09.2032

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Чонский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода (до 31.12.2017): не позднее 08.10.2009 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и до 31.12.2015г. выполнить не менее 1200 пог.км сейсморазведочных работ 2Д (в т.ч. в 2015г - 500пог.км); Не позднее 08.10.2010 приступить к бурению первой поисковой скважины и до 31.12.2017 закончить строительством не менее четырех поисковых скважин. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее пяти разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: г. Москва, Софийская наб., д.26/1

ИНН: 7706637500

ОГРН: 1067758710458

144. Номер лицензии: ИРК14271 НР

Дата выдачи лицензии: 08.10.2007

Срок действия лицензии: 20.09.2032

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеичерский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода (до 31.12.2017): не позднее 08.10.2009 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и до 31.12.2016г. выполнить не менее 1700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; Не позднее 31.12.2017 закончить строительством не менее пяти поисковых скважин. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее пяти разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

145. Номер лицензии: ШОМ 14926 НР

Дата выдачи лицензии: 25.05.2010

Срок действия лицензии: 20.04.2040

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Астрахановское море-Некрасовский

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее 25.05.2013 провести сейсморазведочных работ 2Д не менее 1000 пог. км сейсмопрофилей; до 25.05.2013 провести электроразведку в объеме не менее 400 пог.км, до 25.05.2014 провести с/р 3Д не менее 100кв.км; До 25.05.2018 приступить к бурению поисковых скважин и до 25.05.2020 закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: до 25.05.2018 - не менее 1скв, до 25.05.2019 - не менее 1 скв, до 25.05.2020 - не менее 1 скв. До 25.05.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море-Некрасовский». До 25.05.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого*

года с даты открытия месторождения приступит к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

146. Номер лицензии: ШПМ 15032 НР

Дата выдачи лицензии: 02.11.2010

Срок действия лицензии: 10.11.2040

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Русский

Вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. До 02.11.2019 завершить строительством не менее одной разведочной скважины. До 02.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении» На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 02.11.2021 представить на государственную экспертизу. Не позднее 02.11.2023 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». До 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. Не позднее 02.11.2013 дополнительно выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 360 км2. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. До 02.11.2020 завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе по годам: до 02.11.2017 – не менее одной скважины, до 02.11.2018 – не менее одной скважины, до 02.11.2020 – не менее одной скважины. В течение одного года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступит к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет В течение шести лет с даты принятия

решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее восьми лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

147. Номер лицензии: ШКМ 15033 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 1

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км², в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км²; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать,**

согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шестого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее десяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее одиннадцати лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

148. Номер лицензии: ШКМ 15034 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 2

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы ЗД в объеме не менее 1300 км2. До 02.11.2021 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 02.11.2019 – не менее**

одной скважины, до 02.11.2021 – не менее одной скважины. До 02 ноября 2022 года, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский – 2», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий пользования недрами. До 02.11.2022 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Не позднее 02.11.2022 представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородов (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право на создание, эксплуатацию, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведение буровых работ, прокладку подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Право пользования участком недр в границах геологического отвода прекращается с 02.11.2022, за исключением площадей: 1) включающих открытые месторождения углеводородов, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче углеводородного сырья, и/или 2) на которых Владелец лицензии намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

149. Номер лицензии: ШКМ 15035 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 3

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

150. Номер лицензии: СЛХ 15106 НР

Дата выдачи лицензии: **18.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом зарезки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный**

уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

151. Номер лицензии: ШЧМ 11652 НП

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2020 г. Владелец лицензии обязан приступить к осуществлению комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр не позднее 2003 года и к 31.12.2020 года обеспечить выполнение следующих минимальных ежегодных объёмов работ. выполнить 2007-2008 сейсмику 3Д -400кв.км, 2010-1000кв.км; 2013-2014 не менее 2000кв.км; Не позднее 31.12.2018 г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 31.12.2020 г. представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр. В случае открытия месторождений углеводородного сырья представить в установленном порядке на государственную экспертизу отчёт по подсчёту запасов. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке согласно законодательству Российской Федерации. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации (морской филиал федерального государственного унитарного научно-производственного предприятия (ФГУНПП) «Росгеолфонд») для формирования федерального фонда морской информации с указанием условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

152. Номер лицензии: ШЧМ 15036 НП

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черноморский

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км²; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Проект разведочных работ на открытом месторождении". Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

153. Номер лицензии: ШЧМ 15539 НП

Дата выдачи лицензии: **22.04.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10, ст.17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Вид лицензии: **На геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Дата окончания действия лицензии – 31 декабря 2020 года. Выполнить сейсморазведку 3Д в объеме 1000 кв.км; не позднее 31.12.2010 выполнить не менее 1000 кв.км.; не позднее 31.12.2014 провести ИГИ; В период 2018-2019 гг. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. До 31.12.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению недр. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке согласно законодательству Российской Федерации. Владелец лицензии (подрядчики) в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Геологическая информация, полученная Владелец лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации (морской филиал федерального государственного унитарного научно-производственного предприятия (ФГУНПП) «Росгеолфонд») для формирования федерального фонда морской информации с указанием условий ее использования, в том числе в коммерческих целях**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

154. Номер лицензии: ШАЗ 11445 НП

Дата выдачи лицензии: **28.02.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря

Вид лицензии: **Поиск и оценка месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить в срок до 28.02.2014 сейсморазведку 2Д не менее 1850 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины; в период 2014-2018 гг выполнить дополнительно сейсморазведку 2Д 20014г. – не менее 300 пог.км, в 2015 не менее 300 пог. км; Поисковое бурение: до 01.01.2015 начать и в 2015 завершить строительство третьей 1 скв. в 2018 завершить строительство четвертой скв.; не позднее 31.12.2017 провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 100 кв.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

155. Номер лицензии: ШКС 10967 НП

Дата выдачи лицензии: **18.12.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

Вид лицензии: **геологическое изучение на нефть и газ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., не позднее 31.12.2018. – не менее 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв., 2017 г. – 1 скв.)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**
ИНН: **0601017810**
ОГРН: **1020600507509**

156. Номер лицензии: НЗР 12728 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабулак-Ачалукское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

157. Номер лицензии: НЗР 12726 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малгобек-Вознесенское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «"НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

158. Номер лицензии: НАЛ 14522 НП

Дата выдачи лицензии: *08.07.2008*

Срок действия лицензии: *20.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арак-Далатарекский

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти.*

Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

159. Номер лицензии: НАЛ 14521 НП

Дата выдачи лицензии: *08.07.2008*

Срок действия лицензии: *20.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харбизинский

Вид лицензии: *геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного*

месторождения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

160. Номер лицензии: ГРЗ 11122 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Андреевское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

161. Номер лицензии: ГРЗ 11114 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Брагуновское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по**

разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

162. Номер лицензии: ГРЗ 11105 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гойт-Кортвовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

163. Номер лицензии: ГРЗ 11124 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горячеисточненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать**

ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

164. Номер лицензии: ГРЗ 11111 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудермесское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) и переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

165. Номер лицензии: ГРЗ 11113 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минеральное месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать**

ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

166. Номер лицензии: ГРЗ 11118 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Октябрьское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

167. Номер лицензии: ГРЗ 11108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правобережное месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные**

трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

168. Номер лицензии: ГРЗ 11117 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Брагуновское месторождение

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

169. Номер лицензии: ГРЗ 11107 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Старогрозненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

170. Номер лицензии: ГРЗ 11109 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах". Документы по продлению срока действия лицензии находятся на рассмотрении в Федеральном агентстве по недропользованию (Роснедра).

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ханкальское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

171. Номер лицензии: ГРЗ 11106 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хаян-Кортоское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

172. Номер лицензии: ГРЗ 11119 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Эльдаровское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

173. Номер лицензии: КРД 03204 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Абино-Украинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

174. Номер лицензии: КРД 03208 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Анастасиевско – Троицкое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

175. Номер лицензии: КРД 03211 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ахтырско-Бугундырское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

176. Номер лицензии: КРД 03216 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Дыши

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

177. Номер лицензии: КРД 03217 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Анастасиевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

178. Номер лицензии: КРД 03218 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зыбза Глубокий яр

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

179. Номер лицензии: КРД 03223 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ключевое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

180. Номер лицензии: КРД 03225 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.10.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кузнецовское месторождение

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

181. Номер лицензии: КРД 03227 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курчанское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

182. Номер лицензии: КРД 03229 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Левкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

183. Номер лицензии: КРД 03232 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Николаевское месторождение

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

184. Номер лицензии: КРД 03237 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Нефтяное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

185. Номер лицензии: КРД 03240 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.01.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северско-Западно-Афипское месторождение

Вид лицензии: **добыча конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

186. Номер лицензии: КРД 03245 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **22.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

187. Номер лицензии: КРД 03248 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Холмское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

188. Номер лицензии: КРД 03250 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **28.05.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шептальское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

189. Номер лицензии: КРД 03241 НР

Дата выдачи лицензии: 16.11.2006

Срок действия лицензии: 31.12.2018

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

190. Номер лицензии: СТВ 00937 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.11.2006

Срок действия лицензии: 07.06.2021

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подсолнечное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальной орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

191. Номер лицензии: СТВ 00913 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.11.2006

Срок действия лицензии: 07.06.2021

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камышовое месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

192. Номер лицензии: СТВ 00912 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лесное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**
Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

193. Номер лицензии: СТВ 00919 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бектемировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

194. Номер лицензии: СТВ 00920 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мектебское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

195. Номер лицензии: СТВ 00918 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Надеждинское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

196. Номер лицензии: СТВ 00926 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

197. Номер лицензии: СТВ 00942 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Владимировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

198. Номер лицензии: СТВ 00927 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**
Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

199. Номер лицензии: СТВ 00924 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урожайненское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

200. Номер лицензии: СТВ 00936 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ачикулакское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных**

документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

201. Номер лицензии: СТВ 00945 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Безводненское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

202. Номер лицензии: СТВ 00944 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мектебское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

203. Номер лицензии: СТВ 00928 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**
Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

204. Номер лицензии: СТВ 00938 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Величаевско-Колодезное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

205. Номер лицензии: СТВ 00909 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ковыльское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

206. Номер лицензии: СТВ 00922 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

207. Номер лицензии: СТВ 00940 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Озек-Суат

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

208. Номер лицензии: СТВ 00921 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.12.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор Северный

Вид лицензии: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

209. Номер лицензии: СТВ 00915 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Острогорское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах*

и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

210. Номер лицензии: СТВ 00911 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Молодежное месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

211. Номер лицензии: СТВ 00910 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курган-Амурское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Уровень добычи ПНГ в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

212. Номер лицензии: СТВ 00939 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прасковейское месторождение

Вид лицензии: **НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Утилизация ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

213. Номер лицензии: МАХ 00376 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Юбилейное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**
ИНН: **0541000600**
ОГРН: **1020502459713**

214. Номер лицензии: МАХ 00390 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озерное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

215. Номер лицензии: МАХ 00392 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Равнинное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

216. Номер лицензии: МАХ 00393 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольное месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

217. Номер лицензии: МАХ 00395 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор

Вид лицензии: ***добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

218. Номер лицензии: МАХ 00397 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солончаковое месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

219. Номер лицензии: МАХ 00398 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухокумское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

220. Номер лицензии: МАХ 00401 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюбинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

221. Номер лицензии: МАХ 00404 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юбилейное месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

222. Номер лицензии: МАХ 00407 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сухокумское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

223. Номер лицензии: МАХ 11999 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Избербаши

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаши*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

224. Номер лицензии: МАХ 12004 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Махачкала-Тарки

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

225. Номер лицензии: МАХ 12011 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Димитровское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

226. Номер лицензии: ИЖВ00423 НЭ

Дата выдачи лицензии: *22.07.1999*

Срок действия лицензии: *31.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ломовского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

227. Номер лицензии: ИЖВ00424 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.07.1999

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

228. Номер лицензии: ИЖВ00422 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.07.1999

Срок действия лицензии: 31.03.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ончугинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить разработку Ончугинского месторождения в соответствии с проектными документами, прошедшими необходимые экспертизы и согласования. Представить на государственную экспертизу материалы по пересчету запасов нефти и газа. Представить на государственную экспертизу новый проектный документ разработки месторождения, согласованный и утвержденный в установленном порядке. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче УВС, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с**

утвержденными проектными документами на разработку месторождения. Проведение полевых ГРП на участке недр допускается при наличии: 1. утвержденного в установленном порядке проекта вводов работ, 2. гос регистрации работ в тероргане Распорядителя недр, 3. оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ. Добыча УВС разрешается при наличии: 1. утвержденных в установленном порядке запасов УВС и сопутствующих ценных компонентов, 2. утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, 3. оформленного в установленном порядке горноотводного акта, 4. оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

229. Номер лицензии: ИЖВ00131 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.*

Красноармейская,182.
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

230. Номер лицензии: ИЖВ00132 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.08.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Баишкирские залежи Михайловского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

231. Номер лицензии: ИЖВ00133 НЭ

Дата выдачи лицензии: 16.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кырыкмасское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов**

нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

232. Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ельниковское месторождение

Вид лицензии: **На добычу УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **осуществлять работы в соответствии с проектными документами, соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

233. Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ

Дата выдачи лицензии: 02.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прикамский участок Ельниковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

234. Номер лицензии: ИЖВ00136 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Архангельское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии. Утилизация попутного газа определяется в соответствии с**

утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

235. Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

236. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

237. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

238. Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

239. Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: *на добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими*

документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

240. Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

241. Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

242. Номер лицензии: ИЖВ00146 НЭ

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Есене́йского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

243. Номер лицензии: ИЖВ00148 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Еснейского месторождения

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

244. Номер лицензии: ИЖВ00147 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лозинский участок Еснейского месторождения

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;***

недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

245. Номер лицензии: ИЖВ00170 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Есенеинское поднятие Есенеинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

246. Номер лицензии: ИЖВ00171 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы; осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

247. Номер лицензии: ИЖВ00172 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы; осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной**

системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

248. Номер лицензии: ИЖВ00173 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

249. Номер лицензии: ИЖВ00174 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

250. Номер лицензии: ИЖВ00175 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной**

системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

251. Номер лицензии: ИЖВ00176 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Северного участка Ижевского

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер, обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

252. Номер лицензии: ИЖВ00177 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Мецьяковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецьяковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации попутного нефтяного газа в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

253. Номер лицензии: ИЖВ00178 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Мецьяковского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

254. Номер лицензии: ИЖВ00179 НЭ

Дата выдачи лицензии: *23.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

255. Номер лицензии: ИЖВ00180 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

недрами"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бежекинский месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бежекинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

256. Номер лицензии: ИЖВ00181 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

257. Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

258. Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

259. Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

260. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

261. Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **НДПИ,разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка недр в размере 129 366 090 рублей.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

262. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

263. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

264. Номер лицензии: ИЖВ00189 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

265. Номер лицензии: ИЖВ00200 НЭ

Дата выдачи лицензии: *15.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

266. Номер лицензии: ИЖВ00 201 НЭ

Дата выдачи лицензии: *15.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти,*

растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

267. Номер лицензии: ИЖВ00 202 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

268. Номер лицензии: ИЖВ00190 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

269. Номер лицензии: ИЖВ00191 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной**

деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

270. Номер лицензии: ИЖВ00192 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения. растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

271. Номер лицензии: ИЖВ00193 НЭ

Дата выдачи лицензии: *21.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

272. Номер лицензии: ИЖВ00 194 НЭ

Дата выдачи лицензии: *04.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башикирская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в*

зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

273. Номер лицензии: ИЖВ00 195 НЭ

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

274. Номер лицензии: ИЖВ00 196 НЭ

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

275. Номер лицензии: ИЖВ00 198 НЭ

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

276. Номер лицензии: ИЖВ00 197 НЭ

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

277. Номер лицензии: ИЖВ00 199 НЭ

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зурицкого месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

278. Номер лицензии: ИЖВ00 203 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

279. Номер лицензии: ИЖВ00 213 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

280. Номер лицензии: ИЖВ00 485 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Заборского месторождения

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти,**

растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

281. Номер лицензии: ИЖВ 00486 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

282. Номер лицензии: ИЖВ 13587 НР

Дата выдачи лицензии: **10.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карсовайский участок недр

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений, обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

283. Номер лицензии: СМР01295 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

Срок действия лицензии: **04.02.2024**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании Приказа Управления по недропользованию "Самаранедра" в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождений на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

284. Номер лицензии: СМР01959НЭ

Дата выдачи лицензии: *22.09.2015*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аглосское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

285. Номер лицензии: СМР12743НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *30.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алакаевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

286. Номер лицензии: СМР12741НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алексеевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

287. Номер лицензии: СМР12739НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **16.05.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бариновско-Лебяжинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

288. Номер лицензии: СМР12738НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **07.04.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерско-Чубовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

289. Номер лицензии: СМР12755НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Богатыревское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

290. Номер лицензии: СМР12753НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

291. Номер лицензии: СМР01990НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

292. Номер лицензии: СМР12749 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *04.05.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхне-Ветлянское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения*

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

293. Номер лицензии: СМР12747 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ветлянское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

294. Номер лицензии: СМР12737НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2110**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Винно-Банновское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

295. Номер лицензии: СМР14879НЭ

Дата выдачи лицензии: ***09.03.2010***

Срок действия лицензии: ***10.11.2029***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волгановское месторождение

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

296. Номер лицензии: СМР12735НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточное месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

297. Номер лицензии: СМР12757 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гайдаровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

298. Номер лицензии: СМР12736 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ганинско-Янгульское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

299. Номер лицензии: СМР12756НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбатовское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

300. Номер лицензии: СМР12754 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *08.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбуновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,*

Волжский проспект, дом 50

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

301. Номер лицензии: СМР12752 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 09.10.2040

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Городецкое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

302. Номер лицензии: СМР01980НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.11.2010

Срок действия лицензии: 20.10.2030

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", реорганизация в связи с изменением организационно-правовой формы**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горьковский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

303. Номер лицензии: СМР12987НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гражданское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

304. Номер лицензии: СМР12978НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грековское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

305. Номер лицензии: СМР12982 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюжевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

306. Номер лицензии: СМР12750 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **23.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дмитриевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

307. Номер лицензии: СМР12990 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **11.04.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Евгеньевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

308. Номер лицензии: СМР01979 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Екатериновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

309. Номер лицензии: СМР12975 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Желябовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

310. Номер лицензии: СМР12970 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жигулевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

311. Номер лицензии: ОРБ11979НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.12.2003**

Срок действия лицензии: **21.02.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жуковское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

312. Номер лицензии: СМР12976 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заборовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

313. Номер лицензии: СМР11993НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Коммунарское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

314. Номер лицензии: СМР01541НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Широкинский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

315. Номер лицензии: СМР01983НР

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зимарное месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

316. Номер лицензии: СМР12986 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зольненское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

317. Номер лицензии: СМР01967НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами. обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами. обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

318. Номер лицензии: СМР01543НЭ

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игонькинский участок недр

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - интерпретация сейсморазведки 17пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

319. Номер лицензии: *СМР12985НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *11.04.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ильменёвское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

320. Номер лицензии: СМР12991НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казанское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

321. Номер лицензии: СМР01537НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабикуловский участок недр

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

322. Номер лицензии: СМР12992НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карагайское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

323. Номер лицензии: СМР01469НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2010**

Срок действия лицензии: **01.11.2029**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кареловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

324. Номер лицензии: СМР12988НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карлово-Сытовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

325. Номер лицензии: СМР12972НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кинель-Черкасское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

326. Номер лицензии: СМР12969НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 24.02.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньзякское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

327. Номер лицензии: СМР01339НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.03.2008*

Срок действия лицензии: *24.03.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киселёвское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

328. Номер лицензии: СМР12979НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Козловское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения*

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

329. Номер лицензии: СМР12980НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колыванское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

330. Номер лицензии: СМР13042НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногородское месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

331. Номер лицензии: СМР12983НЭ

Дата выдачи лицензии: ***10.02.2005***

Срок действия лицензии: ***10.02.2033***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

332. Номер лицензии: СМР12973НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *14.10.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Криволукское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

333. Номер лицензии: СМР12981НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кротковско-Алешкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.. Добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке запасов УВС и сопутствующих ценных компонентов, утвержденных*

в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения, горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода, разрешений на пользование земельными участками для проведения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

334. Номер лицензии: СМР12989НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудиновское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

335. Номер лицензии: СМР12977НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулешовское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

336. Номер лицензии: СМР12968НЭ

Дата выдачи лицензии: ***10.02.2005***

Срок действия лицензии: ***24.02.2034***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курско-Кулагинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

337. Номер лицензии: СМР13043НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лагодское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

338. Номер лицензии: СМР01987НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лоховское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в*

соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

339. Номер лицензии: СМР13044НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малышевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

340. Номер лицензии: СМР11994НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медведевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

341. Номер лицензии: СМР13045НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Михайловско-Коханское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

342. Номер лицензии: СМР01984НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 28.12.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии в утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

343. Номер лицензии: СМР13046НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 09.10.2035

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неклюдовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

344. Номер лицензии: СМР13047НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *01.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Никольско-Спиридоновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

345. Номер лицензии: СМР13051НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Аманакское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения*

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

346. Номер лицензии: СМР13053НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Запрудненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Владелец лицензии имеет право проводить ГИ с целью поиска пластов-коллекторов и оценки возможности размещения попутно добываемых пластовых вод в пределах горного отвода в соответствии с утвержденной проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

347. Номер лицензии: СМР13048НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Ключевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

348. Номер лицензии: СМР13054НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Обоинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Обоинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

349. Номер лицензии: СМР12740НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *12.10.2024*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озеркинское месторождение

Вид лицензии: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

350. Номер лицензии: СМР01323НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.12.2007*

Срок действия лицензии: *26.12.2027*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами*

РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

351. Номер лицензии: СМР13055НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Орлянокское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

352. Номер лицензии: СМР13056НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: **16.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Островское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

353. Номер лицензии: СМР13057НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подгорненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом. Владелец лицензии имеет право проводить геологическое изучение недр с целью поисков пластов-коллекторов в пределах горного отвода и оценк и возможности размещения попутных вод и вод производственных нужд.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

354. Номер лицензии: СМР13058НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подъем-Михайловское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

355. Номер лицензии: СМР13059НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и***

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

356. Номер лицензии: СМР13060НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Половецкое месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

357. Номер лицензии: СМР13061НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **28.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

358. Номер лицензии: СМР01970НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

359. Номер лицензии: СМР13062НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рассветское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

360. Номер лицензии: СМР13063НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Репьевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

361. Номер лицензии: СМР13064НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврухинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

362. Номер лицензии: СМР13065НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Садовое месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

363. Номер лицензии: СМР01535НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самсоновский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

364. Номер лицензии: СМР13066НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 27.06.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сарбайско-Мочалеевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

365. Номер лицензии: СМР13067НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.05.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Каменское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

366. Номер лицензии: СМР13068НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **14.10.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Максимовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

367. Номер лицензии: СМР13069НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Семеновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного**

сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

368. Номер лицензии: СМР13070НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *07.04.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

369. Номер лицензии: СМР13071НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *29.11.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сидоровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

370. Номер лицензии: СМР13072НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.02.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

371. Номер лицензии: СМР13073НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.02.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смагинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

372. Номер лицензии: СМР01278НР

Дата выдачи лицензии: *18.06.2007*

Срок действия лицензии: *18.06.2027*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

373. Номер лицензии: СМР13074НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сологаевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

374. Номер лицензии: СМР13075НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.12.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солоцкое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

375. Номер лицензии: СМР13076НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2099**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сосновское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождений на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

376. Номер лицензии: СМР01991НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 25.10.2035

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Софинско-Дзержинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

377. Номер лицензии: СМР13077НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрельненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

378. Номер лицензии: СМР13078НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *07.04.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Субботинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

379. Номер лицензии: СМР13079НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сургутское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

380. Номер лицензии: СМР13080НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сызранское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

381. Номер лицензии: СМР13081НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тверское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС** Владелец лицензии имеет право проводить ГИ недр с целью поисков пластов-коллекторов в пределах горного отвода и оценк и возможности размещения попутно добываемых пластовых вод в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией . Объем утилизации ПНГ - в соответствии с утвержденной ПД.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

382. Номер лицензии: СМР13082НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Уваровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

383. Номер лицензии: СМР13083НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Утевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

384. Номер лицензии: СМР13084НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хилковское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

385. Номер лицензии: СМР13085НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хомяковское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

386. Номер лицензии: СМР13086НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чеховское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

387. Номер лицензии: СМР13088НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.06.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шумолгинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

388. Номер лицензии: СМР01322НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**

Срок действия лицензии: **25.12.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юдинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись. объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

389. Номер лицензии: СМР01353НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.05.2008**

Срок действия лицензии: **12.05.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Бутлеровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по**

геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

390. Номер лицензии: СМР13089НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Неприковское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

391. Номер лицензии: СМР13090НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Орловское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

392. Номер лицензии: СМР01992НЭ

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***04.05.2033***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яблоневское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

393. Номер лицензии: СМР13091НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.12.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Яблоневого оврага

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

394. Номер лицензии: СМР13093НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Якушкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

395. Номер лицензии: СМР12746НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ясневско-Гараевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

396. Номер лицензии: СМР01277НР

Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**

Срок действия лицензии: **18.06.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРП на участке не велись. Право пользования участком недр в границах геологического отвода прекращается 31.12.2016, за исключением площадей, включающих открытые месторождения УВ, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче УВС и на которых намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

397. Номер лицензии: СМР12505НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Голубевская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

398. Номер лицензии: СМР01539НР

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гнездинский лицензионный участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 кв. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины., обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

399. Номер лицензии: СМР12510НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гришаевская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

400. Номер лицензии: СМР01988НР

Дата выдачи лицензии: *30.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Выполнение работ в соответствии с проектным документом..*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,*

Волжский проспект, дом 50

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

401. Номер лицензии: СМР12517НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 29.12.2036

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колпинская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

402. Номер лицензии: СМР12512НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 29.12.2036

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кордонная площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

403. Номер лицензии: СМР12518НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **27.08.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Любимовская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

404. Номер лицензии: СМР12509НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчанодольская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

405. Номер лицензии: СМР 12513НЭ

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *07.05.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петруховская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

406. Номер лицензии: СМР12511НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 06.09.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиненковская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

407. Номер лицензии: СМР12515НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 07.05.2036

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Поплавская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

408. Номер лицензии: СМР12508НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Речная площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

409. Номер лицензии: СМР01438НР

Дата выдачи лицензии: **02.09.2009**

Срок действия лицензии: **10.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного**

сырья

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

410. Номер лицензии: СМР12506НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Флеровская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

411. Номер лицензии: *СМР01221НР*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

412. Номер лицензии: *СМР12516НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и***

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

413. Номер лицензии: СМР01989НР

Дата выдачи лицензии: *20.10.2010*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

414. Номер лицензии: СМР 01506 НП

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Масловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

415. Номер лицензии: СМР 01507 НП

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чагринский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120**

рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года. С 27.11.2014 - 540 руб за 1 кв км.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

416. Номер лицензии: СМР 13052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах" на основании приказа Роснедра от 31.01.2005 №95**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Городецкий

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечивать показатели разработки уровни добычи нефти в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения; оформленного в установленном порядке горноотводного акта, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах, сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

417. Номер лицензии: СМР 13087 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах" на основании приказа Роснедра от 14.02.2005 № 157***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шпильское месторождение

Вид лицензии: ***На добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечивать показатели разработки и уровни добычи нефти в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения; оформленного в установленном порядке горноотводного акта, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ., обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах, сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

418. Номер лицензии: СМР 01520 НР

Дата выдачи лицензии: ***31.08.2010***

Срок действия лицензии: ***20.08.2035***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Можаровский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 6 кв км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Можаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и***

согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Можаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Выполнение комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв км- первые девять календарных лет, 10 000 рублей за 1 кв км – десятый календарный год. 15 000 рублей за 1 кв км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв км – с двенадцатого календарного года.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

419. Номер лицензии: KPP 15141 НЭ

Дата выдачи лицензии: *14.04.2011*

Срок действия лицензии: *15.04.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии с пунктом 3 статьи 10.13 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Не позднее пяти лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе по годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее 2023года ввести*

месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

420. Номер лицензии: НРМ 15150 НР

Дата выдачи лицензии: **12.05.2011**

Срок действия лицензии: **05.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Наульский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 31.12.2017г закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 11.05.2018г обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 31.12.2019 действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее 31.12.2021 года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее 31.12.2022г обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. Этап геологического изучения ограничен 12.05.2018г. Не позднее 31.12.2016 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить**

соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

421. Номер лицензии: СТВ 01108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт Iб1К1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; б) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в соответствии с проектным документом..**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

422. Номер лицензии: ИЖВ 01602 НР

Дата выдачи лицензии: **24.06.2011**

Срок действия лицензии: **24.06.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах", пунктом 73 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечкинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 кв. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней**

добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

423. Номер лицензии: СМР 01606 НР

Дата выдачи лицензии: **29.07.2011**

Срок действия лицензии: **27.07.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Падовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,**

Волжский проспект, дом 50

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

424. Номер лицензии: СМР 01637 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.11.2011**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заграничный участок

Вид лицензии: **НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

425. Номер лицензии: СМР 01643 НР

Дата выдачи лицензии: **07.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фатеевский участок

Вид лицензии: **НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Обязательства по ГРП: сейсморазведка 3Д до 07.12.14 - 97,6 кв км, бурение поисково-оценочной скважины - до 07.12. 2016 г. объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей . Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

426. Номер лицензии: KPP 15226 НП

Дата выдачи лицензии: **28.09.2011**

Срок действия лицензии: **10.09.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ондодоминский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог.км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог.км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

427. Номер лицензии: ШОМ 15291 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лисянский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение**

семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

428. Номер лицензии: ШОМ 15292 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кашеваровский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

429. Номер лицензии: ШОМ 15288 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

участка недр федерального значения Магадан-1

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

430. Номер лицензии: ШОМ 15289 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год**

действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

431. Номер лицензии: ШОМ 15290 НР

Дата выдачи лицензии: **17.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-3

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000**

пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

432. Номер лицензии: ШБМ 15305 НР

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Персеевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км;**

на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

433. Номер лицензии: ШБМ 15306 НР

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых**

лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

434. Номер лицензии: ШБМ 15307 НР

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Федынский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной**

регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федыньском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

435. Номер лицензии: КРД 04365 НП

Дата выдачи лицензии: **25.05.2012**

Срок действия лицензии: **25.05.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоукраинский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по**

геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, переобработка и интерпретация материалов ГРП прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

436. Номер лицензии: ЮСХ 01296 НП

Дата выдачи лицензии: **03.05.2012**

Срок действия лицензии: **01.06.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Монгинский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 01.06.2013г разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ на участке"; до 01.06.2015г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 40 кв. км; до 01.06.2016г приступить к бурению первой скважины и в 2017году закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

437. Номер лицензии: ГРЗ 15383 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 757**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ножай-Юртовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

438. Номер лицензии: ГРЗ 15381 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **представление материалов на государственную экспертизу запасов не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения, освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации., уплата регулярных платежей за пользование недрами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

439. Номер лицензии: ГРЗ 15382 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 755**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **представление материалов на государственную экспертизу запасов не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения, освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации., уплата регулярных платежей за пользование недрами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

440. Номер лицензии: ГРЗ 15380 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 758**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

441. Номер лицензии: ШБМ 11356 НР

Дата выдачи лицензии: **26.12.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медынско-Варандейский участок

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья, согласно проектным технологическим документом на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*

Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*

ИНН: *8913000816*

ОГРН: *1028900897574*

442. Номер лицензии: СЛХ 00509 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.07.1998*

Срок действия лицензии: *08.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: ***Добыча газа из сеноманской залежи пласта ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Осуществлять добычу газа в соответствии с действующим проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

443. Номер лицензии: СЛХ 00537 НЭ

Дата выдачи лицензии: *23.11.1998*

Срок действия лицензии: *28.02.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пырейное газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: ***Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

444. Номер лицензии: СЛХ 13840 НР

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **25.09.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п. 5 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2006 № 666**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хадыряхинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадыряхинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах горного отвода: в период 2012-2014 гг. завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012 г. - 1скв, 2014 г. - 1скв); в 2014 г. представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадыряхинского месторождения. В пределах геологического отвода: в течение 2009г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех с даты открытия нового месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 2-ой год – 1скв, на 3-ий год – 1скв); не позднее четырех лет с даты открытия месторождения и представить на госэкспертизу отчет с подсчетом запасов; не двух лет с даты утверждения запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

445. Номер лицензии: СЛХ 10605 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.1998**

Срок действия лицензии: **31.03.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" и на основании протокола от 26.11.1997г № 3 заседания конкурсной комиссии по проведению третьего закрытого конкурса среди российских предприятий на право пользования недрами в области поиска, разведки и добычи нефти и газа на территории ЯНАО**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Береговой участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы. В 2015 году обеспечить ввод в эксплуатацию нижележащие горизонты.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

446. Номер лицензии: ЯКУ 11143 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.04.2002**

Срок действия лицензии: **18.07.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.4 ст. 10-1 Закона РФ "О недрах" и ч. 2 ГК РФ ст. 54 ст. 1027-1040, решение Межведомственной комиссии по недропользованию от 9 июля 1996 года, протокол № 39, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) и решение Межведомственной комиссии по недропользованию по изменению условия лицензионного договора от 18 июля 1996 года, протокол № 40, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеботубинское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья на центральном нефтяном блоке Среднеботубинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим**

законодательством Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

447. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР

Дата выдачи лицензии: **28.03.2007**

Срок действия лицензии: **25.02.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунгский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 01.07.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия нового месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов, по части Среднеботуобинского м-я - не позднее 31.12.2015; представление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке нового месторождения, по части Среднеботуобинского м-я - 31.12.2018; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 01.07.2017; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых, по части Среднеботуобинского м-я - 31.12.2016; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги, сборы за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Братскэкогаз"**

Место нахождения: **665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскэсстроя, д. 35**

ИНН: 3803101611

ОГРН: 1033800916137

448. Номер лицензии: ИРК 01588 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.06.2000

Срок действия лицензии: 31.12.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01450 НЭ от 22.03.1999 и Протокола совместного заседания Комитета по природным ресурсам и департамента по недрам администрации Иркутской области от 23.05.2000г № 265**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Братское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья и попутных компонентов (гелий) на Братском газоконденсатном месторождении, разведка и добыча подземных вод для технологического водоснабжения производственных объектов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. В 2013 г. представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

449. Номер лицензии: НЗР15427НР

Дата выдачи лицензии: 24.10.2012

Срок действия лицензии: 27.09.2037

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с "Проектом разведочных работ на Серноводском нефтяном месторождении. Провести пересчет запасов УВ и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить "Проект поисково-оценочных работ". В течение двух лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работ 50 пог км. В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВ. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах новой залежи. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов УВ. Не позднее семи лет с даты открытия новой**

залежи УВС утвердить ПД первой стадии разработки. Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи УВС обустроить и ввести залежь в первую стадию разработки. Уровень утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

450. Номер лицензии: ИЖВ01802НР

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воткинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы в объеме не менее 600 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - одну. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на одном из месторождений и на пятый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины на каждом месторождении.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

451. Номер лицензии: ИЖВ01803НР

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шарканский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 300 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - две. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на пятый год закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

452. Номер лицензии: ИЖВ01804НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2032**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Логошурский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия. Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

453. Номер лицензии: ИЖВ01805НЭ

Дата выдачи лицензии: *16.11.2012*

Срок действия лицензии: *16.11.2032*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Люкский участок

Вид лицензии: *добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия. Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

454. Номер лицензии: СМР01723НР

Дата выдачи лицензии: *08.11.2012*

Срок действия лицензии: *08.11.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ ЗД в объеме не менее 80 кв км. Не позднее третьего года приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить*

строительством не менее одной скважины. Не позднее 4 лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее 1 разведочной скважины. Не позднее 3 года с даты государственной регистрации лицензии по результатам сейсморазведки приступить к бурению разведочной скважины и в течение одного года закончить строительством не менее 1 разведочной скважины

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

455. Номер лицензии: СМР01722НР

Дата выдачи лицензии: *08.11.2012*

Срок действия лицензии: *08.11.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Низовский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 15 кв. км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

456. Номер лицензии: СМР01724НР

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 2 лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 100 кв км. Не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и в течение 1 года закончить строительством не менее 1 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

457. Номер лицензии: ШПМ 15447 НР

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Поморский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Поморский.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; До 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; До 28.11.2020 закончить строительством не менее одной разведочной скважины; До 28.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 28.11.2017 представить на государственную экспертизу; До 28.11.2022 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа; Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 28.11.2023 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 28.11.2019 выполнить**

сейсморазведочные работы методом МОГТ-2D или МОГТ-3D в объемах, предусмотренных проектом поисково-оценочных работ. До 28.11.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Поморском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий пользования недрами. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. Деятельность в указанных районах должна осуществляться с учетом законодательства Российской Федерации, международных стандартов в области охраны окружающей среды и морских биоресурсов, в том числе с применением обратной закачки в пласты всех буровых и прочих отходов, запретом сброса льяльных вод в море, наличием и реализацией эффективных планов реагирования при разливах и индивидуальная проработка таких планов с учетом местных географических и климатических особенностей, принятие мер по прокладке судовых трасс.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

458. Номер лицензии: ШПМ 15446 НР

Дата выдачи лицензии: 28.11.2012

Срок действия лицензии: 23.11.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-2

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2»; До 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 300 км2; До 28.11.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению*

сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. Деятельность в указанных районах должна осуществляться с учетом законодательства Российской Федерации, международных стандартов в области охраны окружающей среды и морских биоресурсов, в том числе с применением обратной закачки в пласты всех буровых и прочих отходов, запретом сброса льяльных вод в море, наличием и реализацией эффективных планов реагирования при разливах и индивидуальная проработка таких планов с учетом местных географических и климатических особенностей, принятие мер по прокладке судовых трасс.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

459. Номер лицензии: СМР 01641НР

Дата выдачи лицензии: **05.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санталовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 05.12.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3D в объеме 222 кв.км. Не позднее пятого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочных скважин и в срок до 05.12.2016 закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

460. Номер лицензии: *СМР01440НР*

Дата выдачи лицензии: *02.09.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п 4 статьи 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Самаранедр от 27.08.2009 №117.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Многопольский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2 Д и в течение 2 лет выполнить не менее 400 пог км, в том числе на 2 год - 200 пог км, на 3 год - 200 пог км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение 2 лет закончить строительством 2 скважины., срок окончания этапа геологического изучения 02.09.2016.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

461. Номер лицензии: *ШЧУ 15495 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.02.2013*

Срок действия лицензии: *10.02.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский -2*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 21500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 500 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км2. В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

462. Номер лицензии: ШМЛ 15493 НР

Дата выдачи лицензии: *13.02.2013*

Срок действия лицензии: *10.02.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Анисинско-Новосибирский*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000*

км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 42 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с шестого по восьмой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. ежегодно; в период с девятого по десятый год действия лицензии – не менее 12000 пог. км. ежегодно. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующей комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км2; в течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

463. Номер лицензии: ШБМ 15489 НР

Дата выдачи лицензии: 13.02.2013

Срок действия лицензии: 10.02.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Западно-Приновоземельского*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Западно-Приновоземельском участке недр федерального значения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1200 км2. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной*

поисково-оценочной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на третий год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины; на пятый год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

464. Номер лицензии: ШКМ 15496 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Карский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Карского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 30 000 км2; До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 49 390 пог. км; в том числе: до 13.02.2016 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; с 13.02.2018 по 13.02.2021 – не менее 5200 пог. км. ежегодно; с 13.02.2022 по 13.02.2023 – не менее 11295 пог. км. ежегодно; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1200 пог. км; В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины: В случае открытия месторождения в границах**

геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 1000 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

465. Номер лицензии: ШМЛ 15490 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Усть-Оленекского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 12500 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 2500**

пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на восьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 700 км²; Не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

466. Номер лицензии: ШМЛ 15492 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Ленский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км². В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение**

пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

467. Номер лицензии: ШПМ 15487 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Русский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Русского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 200км2; До 13.02.2018 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; До 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;) В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной**

документацией на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

468. Номер лицензии: ШПМ 15491 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Матвеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300км2; До 13.02.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

469. Номер лицензии: ШПМ 15494 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Приновоземельского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 150 пог.км; До 13.02.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 300 км2; До 31.10.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

470. Номер лицензии: ШПМ 15498 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 30.06.2024 лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 350 км2; До 13.02.2018 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог.км; До 31.10.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленной порядке проектной документацией на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

471. Номер лицензии: ШЧУ 15488 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Чукотского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 19 300 пог. км, в том числе: до 13.02.2017 – не менее 2000 пог. км; до 13.02.2018 – не менее 2000 пог. км; в период с 13.02.2020 по 13.02.2022 – не менее 4000 пог. км ежегодно; до 13.02.2023 - не менее 3300 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе**

на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

472. Номер лицензии: ШЧУ 15497 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного восьмилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 10 000 км2; До 13.02.2020 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 11 280 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 4000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2019– не менее 3000 пог. км; до 13.02.2020- не менее 1280 пог. км; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км2; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче**

углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

473. Номер лицензии: СМР15519 НР

Дата выдачи лицензии: **15.03.2013**

Срок действия лицензии: **22.02.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неприковский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее 2 разведочных скважин, в т.ч. на 3-й год - 1 скв, на 4-й год - 1 скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

474. Номер лицензии: КРД 04495НП

Дата выдачи лицензии: **12.03.2013**

Срок действия лицензии: **12.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования**

участками недр Краснодарского края (протокол от 08.02.2013 №41). Лицензия оформлена на основании приказа Краснодарнедра от 12.02.2013 № 23

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Курчанский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в срок не позднее 31 декабря 2015 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины, после бурения поисковой скважины предусмотреть проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 30 пог км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

475. Номер лицензии: ШБМ №15573 НР

Дата выдачи лицензии: **04.06.2013**

Срок действия лицензии: **30.05.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Варнекский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Варнекского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 04.06.2018 выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 3000 км2. До 04.06.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 04.06.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Варнекском участке недр федерального значения». До 04.06.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

476. Номер лицензии: ШБМ №15572 НР

Дата выдачи лицензии: **04.06.2013**

Срок действия лицензии: **30.05.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Альбановский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 04.06.2019 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 7630 пог.км, в том числе: до 04.06.2018 - не менее 5000 пог.км, до 04.06.2019 - не менее 2630 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 3000 км2 До 04.06.2025 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 04.06.2023- не менее одной поисково-оценочной скважины; до 04.06.2025- не менее одной поисково-оценочной скважины До 31.12.2026 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Альбановском участке недр федерального значения» До 31.12.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

477. Номер лицензии: ШАЗ 15547 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.04.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 18.04.2013 № 637-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающего Новое нефтяное месторождение

Вид лицензии: **на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающего месторождение Новое нефтяное месторождение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Новое нефтяное месторождение, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации**

лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ пробной эксплуатации скважины №1 Новая. В соответствии со сроками, установленным проектным документом, ввести скважину № 1 Новая в пробную эксплуатацию. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект обустройства месторождения». Не позднее девятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к обустройству месторождения. Не позднее десятого года с даты государственной регистрации лицензии ввести Новое нефтяное месторождение в разработку. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*

Не является резидентом РФ

478. Номер лицензии: 80

Дата выдачи лицензии: **22.04.2013**

Срок действия лицензии: **22.04.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р. Абхазия № 18 от 22.04.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный в абхазском секторе акватории Черного моря

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Гудаутском участке акватории Черного моря*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать,*

согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Гудаутском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Владелец лицензии обязан в течение всего этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнять всеесезонный экологический мониторинг окружающей среды (ОС) в пределах Гудаутского лицензионного участка и прилегающих территорий. Состав и сроки выполнения всеесезонного экологического мониторинга должны быть утверждены Государственным комитетом Республики Абхазия по экологии и природопользованию. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В случае открытия месторождения в границах В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение семи лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные в проектно-технологическом документе, согласованном и в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р. Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

479. Номер лицензии: ГР315549НП

Дата выдачи лицензии: **06.05.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Чеченской Республики (протокол от 10.04.2013 №4-ГР3/530-2013). Лицензия оформлена на основании приказа Роснедра от 26.04.2013 № 389*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проект поисково-оценочных работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить СР МОГТ 2Д в объеме не менее 50 п км, не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии выполнить обработку и интерпретацию полученных сейсмических материалов, не позднее 5 лет с даты регистрации*

лицензии завершить строительством не менее 1 поисковой скважины

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

480. Номер лицензии: СМР01986 НР

Дата выдачи лицензии: **25.09.2013**

Срок действия лицензии: **25.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Митяевский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Митяевское и Толузаковское месторождения в первую стадию разработки. Ввод Митяевского и Толузаковского месторождений в последующие стадии разработки осуществлять в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Ближнем месторождении. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на Ближнем месторождении и на четвертый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ на Ближнем месторождении провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести переоценку запасов Кожемякского месторождения и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Ближнего и Кожемякского месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Ближнее и Кожемякское месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Митяевском участке недр. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 100 км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Победитель аукциона при пользовании недрами оплачивает следующие платежи и налоги в доход бюджета Российской Федерации: Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – с пятнадцатого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

481. Номер лицензии: СМР01982 НР

Дата выдачи лицензии: **25.09.2013**

Срок действия лицензии: **25.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее четвертого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки одного месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Лебединское, Междуреченское, Ново-Иса克林ское, Нижнее, Кармалкинское месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Свинодубравском месторождении. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину. На основе**

анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года с начала действия лицензии представить на государственную экспертизу. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с проектом разведочных работ, при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пункте 1.7 Основных требований к условиям пользования недрами Лебединского участка (далее – Основные требования). Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Свинодубравского месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Свинодубравское месторождение в первую стадию разработки. В границах геологического отвода победитель аукциона обязан в течение этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Лебединском участке недр. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 200 пог.км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. 6.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – пятнадцатого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

482. Номер лицензии: ШВС №15657 НР

Дата выдачи лицензии: **30.12.2013**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2356-р-р от 13.12.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Сибирский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 30.12.2026, выполнить комплекс работ по**

геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 Участке недр»; 2) В срок до 30.12.2023 г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 57000 пог. км, в том числе: до 30.12.2018 г. – не менее 7000 пог.км; до 30.12.2019 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2020 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2021 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2022 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2023 г. – не менее 10000 пог.км; 3) В срок до 30.12.2023 г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1500 кв. км; 4) В срок до 30.12.2025 г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: до 30.12.2023 г. – не менее одной скважины; до 30.12.2024 г. – не менее одной скважины; до 30.12.2025 г. – не менее одной скважины. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2) В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения. Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, преимущественно на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц».

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии обязуется размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц»; Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

483. Номер лицензии: ШОМ №15655 НР

Дата выдачи лицензии: 27.12.2013

Срок действия лицензии: 30.12.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2219-р-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Амур-Лиманский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Амур-Лиманский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Амур-Лиманском участке». До 27.12.2018 г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 200 кв. км. До 27.12.2019 г. выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 50 кв. км. До 27.12.2023 г. строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 27.12.2021 г. – не менее одной скважины, до 27.12.2023 г. – не менее одной скважины (зависимая).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

484. Номер лицензии: ШОМ №15654 НР

Дата выдачи лицензии: 27.12.2013

Срок действия лицензии: 30.12.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2220-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Прибрежный**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Прибрежном участке»; 2) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

485. Номер лицензии: ИЖВ01861НР

Дата выдачи лицензии: **23.12.2013**

Срок действия лицензии: **20.12.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст 10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах", на основании приказа Удмуртнедра от 10.10.2013 № 183**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечаянный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в границах геологического отвода - не позднее 2 года с даты регистрации лицензии приступить и в течение 3 лет выполнить сейсморазведочные работы 2Д или 3 Д в объеме не менее 100 пог км. Не позднее 4 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению 1 поисковой скважины и в течение 2 лет закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин, в том числе – на 4 год – 1, на 5 год – 1. В границах горного отвода Тимеевского месторождения не позднее 4 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на 5 год закончить не менее 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за поиск и оценку - 120 руб за кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года, платежи за разведку - 5000 за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 годы, 15 000 за кв км - 12-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Другие налоги и сборы, установленные законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, налог на добычу полезных ископаемых.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

486. Номер лицензии: КРД 03233 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 №35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Дмитриевское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти и газа определяются в соответствии с проектными документами. на месторождении разрешается сбор промышленных сточных вод в разрабатываемые горизонты кумской свите в объеме 285 тыс куб м в год с целью ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки платежей за пользование недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ. Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

487. Номер лицензии: КРД 03243 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Убеженское нефтяное месторождение

Вид лицензии: **разработка месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **заводнение пластов в целях ППД осуществляется в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки. Уровни добычи нефти и газа устанавливаются в соответствии с проектными документами. Владелец лицензии обязан разработать и утвердить программу ведения мониторинга за объемом и качеством размещаемых подтоварных вод, техническим состоянием нагнетательных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче нефти.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

488. Номер лицензии: КРД 03214 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.07.2034**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Северское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *на месторождении необходимо доразведать южную, сложно построенную часть палеогеновых отложений, а также уточнить запасы нефти в майкопских отложениях. Уровни добычи нефти и газа определяются в соответствии с проектными документами, утвержденными в установленном порядке. Владелец лицензии в 1994-98 гг. обязан начать доразведку южной сложно построенной части месторождения, уточнить запасы УВ в недрах и показатели разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Ставки платежей за пользование недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ. Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

489. Номер лицензии: СТВ 01108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка - протокол от 29.03.2011 №01/2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок недр Нефтекумского района Ставропольского края

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *- в границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья:*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта: 5000 руб за кв км - первые 5 лет, 10 000 руб за кв км - 6-10 годы, 15000 руб за кв км - 11-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

490. Номер лицензии: СТВ 00914 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 № 142-п в соответствии со ст. 17 прим закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Култайское месторождение

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

491. Номер лицензии: СТВ 00916 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байджановское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Повышение фактических уровней добычи относительно согласованных могут допускаться только за счет внедрения передовых технологий и методов эксплуатации, повышающих конечный коэффициент нефтеотдачи. Предприятие не должно допускать сверхнормативных потерь нефти и попутного газа, Утилизация ПНГ - в соответствии с проектным документом.. Работы на площади выполняются в соответствии с утвержденной программой ведения работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством и Законом РФ "О недрах"**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

492. Номер лицензии: СТВ 00923 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кум-Тюбинское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

493. Номер лицензии: СМР 01459 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.12.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Самарской области от 26.11.2009 № 165*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чулпанский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

494. Номер лицензии: СМР 01985 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.01.2011**

Срок действия лицензии: **15.12.2030**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузеровский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет. Не позднее 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством 1 разведочную скважину. Не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 2 года, 10 000 руб за кв км - 3 год, 15000 за кв км - 4 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 5 года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

495. Номер лицензии: ШКС 15628 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2013**

Срок действия лицензии: **15.11.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ от 02.10.2013 №1776-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр, включающий Западно-Ракушечное нефтяное месторождение

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец обязуется не позднее 08.11.2016 г., не позднее 08.11.2016 провести инженерно-экологические изыскания, не позднее 08.11.2018 г. составить раздел оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) Проекта разведочных работ на Западно-Ракушечном нефтяном месторождении и направить его на государственную экологическую экспертизу, выполнить инженерно-геологические изыскания и разработать проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины, провести общественные слушания и направить на государственную экологическую экспертизу, не позднее 08.11.2020 г. завершить строительством не менее одной разведочной скважины, не позднее 08.11.2021 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Западно-Ракушечном нефтяном месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.2.4 пункта 3.2 настоящих Условий, не позднее 08.11.2022 г. представить отчет по подсчету запасов**

углеводородного сырья на государственную экспертизу, не позднее 08.11.2024 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ разработки месторождения, не позднее 08.11.2025 г. выполнить инженерно-гидрометеорологические и экологические изыскания под строительство объектов обустройства, и инженерно-геологические изыскания по трассам трубопроводов и по площадкам размещения объектов обустройства, провести общественные слушания, не позднее 08.11.2026 г. ввести месторождение в разработку.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

496. Номер лицензии: НЗР 15697 НП

Дата выдачи лицензии: **06.03.2014**

Срок действия лицензии: **11.03.2019**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения (Раздольевский участок)

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **- Владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по геологическому изучению участка недр:1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения (Раздольевский участок)»;2) Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 12 пог. км;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых залежей, другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

497. Номер лицензии: ИЖВ15683 НП

Дата выдачи лицензии: **26.02.2014**

Срок действия лицензии: **18.02.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *для геологического изучения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты регистрации утвердить Проект поисково- оценочных работ. Не позднее 3 лет с даты регистрации завершить строительством не менее одной поисковой скважины. Не позднее 5 лет с даты регистрации обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке. В случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов УВС и не позднее 5 лет с даты регистрации представить его на гос экспертизу запасов. Проведение полевых поисково-оценочных работ разрешается при наличии утвержденного проекта работ, гос регистрации работ в тер органе Распорядителя недр, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых залежей по ставкам: 120 руб за кв км -первые 2 года, 240 руб за кв км - третий год, 460 руб за кв км - четвертый год, 540 руб за кв км - с пятого года. 5.3 владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные законодательством РФ о налогах и сборах.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

498. Номер лицензии: СМР 01846 НП

Дата выдачи лицензии: *10.02.2014*

Срок действия лицензии: *10.02.2019*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог км, не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам электроразведочных работ, закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

499. Номер лицензии: СМР 01844 НП

Дата выдачи лицензии: *10.02.2014*

Срок действия лицензии: *10.02.2019*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центральный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог км, не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам электроразведочных работ, закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

500. Номер лицензии: СМР 01845 НП

Дата выдачи лицензии: *10.02.2014*

Срок действия лицензии: *10.02.2019*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог км, не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам электроразведочных работ, закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

501. Номер лицензии: СМР 01864 НР

Дата выдачи лицензии: *07.03.2014*

Срок действия лицензии: *01.03.2039*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 12.02.2014 №21*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовый участок

Вид лицензии: ***На геологическое изучение, разведку и добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Не позднее третьего года с даты регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину; в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 50 кв км; обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче УВС; проведение полевых ГРП разрешается при наличии утвержденного проекта работ, государственной регистрации работ, оформленных разрешений на пользование земельными участками; добыча увс разрешается при наличии утвержденных проектных документов на разработку и обустройство месторождения, оформленного горноотводного акта, разрешений на пользование земельными участками.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами за вычетом ранее выплаченного задатка 72 000 000, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений УВ оплачиваются за площадь участка недр, из которой исключаются территории открытых месторождений по следующей ставке: 120 руб за кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 год, 15000 за кв км - 12-14 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 15 года.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

502. Номер лицензии: СМР 01863 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.03.2014**

Срок действия лицензии: **01.03.2034**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 12.02.2014 №20**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее третьего года с даты регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину; обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по разведке месторождения и добыче УВС; проведение полевых ГРП разрешается при наличии утвержденного проекта работ, государственной регистрации работ, оформленных разрешений на пользование земельными участками; добыча уВС разрешается при наличии утвержденных проектных документов на разработку и обустройство месторождения, оформленного горноотводного акта, разрешений на пользование земельными участками.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами за вычетом ранее выплаченного задатка 32 000 000, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 год, 15000 за кв км - 12-14 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 15 года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Элвари Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78**

ИНН: **6501143635**

ОГРН: **1036500615733**

503. Номер лицензии: ШОМ 15709 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.03.2014**

Срок действия лицензии: **25.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №250-р от 25.02.2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий месторождение Кайганско-Васюканское-море

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец обязуется в течении 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии представить отчет по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ разработки месторождения. Не позднее пяти лет с даты утверждения технологического проектного документа месторождения ввести месторождение в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен**

уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

504. Номер лицензии: KPP 15663 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.01.2014**

Срок действия лицензии: **20.01.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ичемминское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ичемминского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Ичемминском нефтяном месторождении». Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и на третий год действия лицензии выполнить не менее 20 км. Не позднее четырех лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить ввод месторождения в первую стадию его разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществить в сроки, установленные действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

505. Номер лицензии: НРМ 15696 НР

Дата выдачи лицензии: **04.03.2014**

Срок действия лицензии: **05.03.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 14 февраля 2014 № 91**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасседский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пасседского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Пасседском нефтяном месторождении»; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 100 км²; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин; на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее седьмого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Пасседское нефтяное месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения. В границах геологического отвода: в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии выполнить переобработку и переинтерпретацию сейсмических материалов прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Пасседском Участке недр»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

506. Номер лицензии: ШОМ 15748 НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.06.2014

Срок действия лицензии: 25.06.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства от 28.05.2014 №897-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий Северо-вининское газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и утвердить в установленном порядке «Проект первой стадии разработки Северо-Вининского месторождения» (проект пробной эксплуатации месторождения) . Не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать в установленном порядке проект оценки воздействия на окружающую среду при бурении эксплуатационных скважин. Не позднее четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить инженерно-геологические изыскания площадки под строительство буровой установки. Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить обустройство и ввод месторождения в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

507. Номер лицензии: ЯКУ 03917 НР

Дата выдачи лицензии: 22.07.2014

Срок действия лицензии: 01.07.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 25 июня 2014 № 163*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижнеджербинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Нижнеджербинском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Нижнеджербинском участке недр». В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение**

одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

508. Номер лицензии: ЯКУ 03918 НР

Дата выдачи лицензии: **22.07.2014**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 25 июня 2014 № 164***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебирюкский участок

Вид лицензии: ***Геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Среднебирюкском участке***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Нижнеджербинском участке недр». В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату***

за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

509. Номер лицензии: ШОМ 15772 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.09.2014**

Срок действия лицензии: **18.09.2034**

ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №1611-р от 25.08.2014

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающий часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ на Участке недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обустроить и ввести часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения в первую стадию разработки.3) Ввод месторождения полезных ископаемых в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, а также утилизации попутного нефтяного газа, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.4) Разработку месторождения производить по согласованному с консорциумом «Сахалин-1» и Открытым акционерным обществом «Газпром» техническому проекту, исключающему нерациональное использование недр при обеспечении координации действий пользователей недр.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно Федерального закона Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 года № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 года № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;4) согласования с иштабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным**

биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте; б) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке и разработке месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

510. Номер лицензии: ШМЛ № 15766 НР

Дата выдачи лицензии: **27.08.2014**

Срок действия лицензии: **01.09.2044**

ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №1469-р от 05.08.2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Притаймырский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Притаймырского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Притаймырском участке недр». 2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2D в объеме не менее 3000 пог. км. 3) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 3D в объеме не менее 500 км2. 4) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. 5) До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Притаймырском участке недр». 6) До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. 2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». 3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых**

приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины.5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья.7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

511. Номер лицензии: ШОМ 15778 НР

Дата выдачи лицензии: **29.09.2014**

Срок действия лицензии: **01.10.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №1722-р от 04.09..2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюгинский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Дерюгинского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр».2) В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1000 кв. км.3) В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. 4) До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр».5) До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации**

окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья.2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении».3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. 5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья.7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;7) согласования с Сахалино-Курильским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству конкретных сроков проведения работ.- Добыча углеводородного сырья

разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. - Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Полуньяхское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Полуньяхское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202190692**

ОГРН: **1087232040257**

512. Номер лицензии: ХМН14632

Дата выдачи лицензии: **25.02.2009**

Срок действия лицензии: **16.12.2033**

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуньяхский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Пулытьинское**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: 7202190692
ОГРН: 1087232040257

513. Номер лицензии: ХМН14661

Дата выдачи лицензии: 25.02.2009

Срок действия лицензии: 12.07.2025

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пультынский участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Демьянское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: 7202190710

ОГРН: 1087232040290

514. Номер лицензии: ТЮМ14631

Дата выдачи лицензии: 25.02.2009

Срок действия лицензии: 01.06.2019

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

“Совместное предприятие “ВАНЬЕГАННЕФТЬ”

Сокращенное фирменное наименование: **ООО “СП “Ваньеганнефть” или ООО “СП “ВН”**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: **8603033762**

ОГРН: **1028600943062**

515. Номер лицензии: ХМН11146

Дата выдачи лицензии: **17.04.2002**

Срок действия лицензии: **12.01.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ “О недрах”

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ “О недрах”**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ван-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ “О недрах”

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью “Совместное предприятие “ВАНЬЕГАННЕФТЬ”**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО “СП “Ваньеганнефть” или ООО “СП “ВН”**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: **8603033762**

ОГРН: **1028600943062**

516. Номер лицензии: ХМН11147

Дата выдачи лицензии: **17.04.2002**

Срок действия лицензии: **01.01.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ “О недрах”

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ “О недрах”**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ай-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ “О недрах”

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

517. Номер лицензии: ХМН15699

Дата выдачи лицензии: *06.03.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: *НЭ геол.недр, поиск и добыча нефти и газа, закачка подтовар.вод для ППД, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки буров.отходов,пром.и хоз-быт.стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

518. Номер лицензии: ХМН15965НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.12.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2120*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Талинский участок Красноленинского НГКМ

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Няганьнефтегаз"***

Место нахождения: ***628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: ***1028601496725***

519. Номер лицензии: ХМН15698

Дата выдачи лицензии: ***06.03.2014***

Срок действия лицензии: ***03.06.2038***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: ***НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Няганьнефтегаз"***

Место нахождения: ***628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: ***1028601496725***

520. Номер лицензии: СЫК15682

Дата выдачи лицензии: ***26.02.2014***

Срок действия лицензии: ***30.12.2032***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок №2 Гряды Чернышева и Хорейверской впадины

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

521. Номер лицензии: НРМ00761

Дата выдачи лицензии: **04.03.2014**

Срок действия лицензии: **17.10.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Роговской участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

522. Номер лицензии: НРМ00760

Дата выдачи лицензии: **04.03.2014**

Срок действия лицензии: **01.09.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Беранты-Мыльский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603176577**

ОГРН: **1107232036889**

523. Номер лицензии: ХМН15185НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**

Срок действия лицензии: **29.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ермаковский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603176577**

ОГРН: **1107232036889**

524. Номер лицензии: ХМН15186НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**

Срок действия лицензии: **17.02.2044**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохловский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

525. Номер лицензии: СЛХ15125

Дата выдачи лицензии: **22.03.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2024**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ресурсный участок Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

526. Номер лицензии: СЛХ10846

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей
нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока
исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить
разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции,
добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям
лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из
лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении
обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ
"О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

527. Номер лицензии: СЛХ10847

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **29.10.2047**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей
нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока
исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить
разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции,
добытой на участке, а также закачку (попутно извлекаемых при добыче нефти и газа)**

подтоварных минерализованных подземных вод для ППД

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьеганское"**

Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

528. Номер лицензии: ХМН15170НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.06.2011**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Варьеганский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

529. Номер лицензии: СЛХ14924

Дата выдачи лицензии: **21.05.2010**

Срок действия лицензии: **14.06.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2006 г. - 5 поисково-разведочных скважин, 2007 г. - 4 скважины, 2008г. - 4 скв., 2009 г.- 4скв.,2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2013 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2019 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

530. Номер лицензии: СЛХ14925

Дата выдачи лицензии: **21.05.2010**

Срок действия лицензии: **14.06.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2007 г. - 2 поисково-разведочных скважин, 2008г. - 2 скв., 2009 г.- 2 скв.,2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2014 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2020 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

531. Номер лицензии: ХМН 00914

Дата выдачи лицензии: *22.12.1998*

Срок действия лицензии: *08.06.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеколик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: ***Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Верхнеколик-Еганского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

532. Номер лицензии: ХМН 00533

Дата выдачи лицензии: *13.05.1997*

Срок действия лицензии: *13.05.2042*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сусликовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***Добыча нефти и газа в пределах Сусликовского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

533. Номер лицензии: ХМН 00915

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бахилловский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Бахилловского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

534. Номер лицензии: ХМН 00913

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Хохряковский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Северо-Хохряковского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в**

соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Верхнечонскнефтегаз"***

Место нахождения: ***Россия, г. Иркутск***

ИНН: ***3808079367***

ОГРН: ***1023801017580***

535. Номер лицензии: ИРК 03185 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***27.05.2015***

Срок действия лицензии: ***31.12.2042***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

Вид лицензии: ***Добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных сточков с целью поддержания пластового давления***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Корпорация Югранефть"***

Место нахождения: ***628616, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9-П***

ИНН: ***8603037291***

ОГРН: ***1028601868790***

536. Номер лицензии: ХМН11824

Дата выдачи лицензии: ***21.10.2003***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок Малочерногорский(вкл.Малочерногорское и Узунское месторождения)

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

537. Номер лицензии: ОРБ01996НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2027**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ботвинский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Уровень добычи определяется техническим проектом разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

538. Номер лицензии: ОРБ01993

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агаровское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

539. Номер лицензии: ОРБ01997НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Графский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых). Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"Бугурусланнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

540. Номер лицензии: ОРБ01995

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

541. Номер лицензии: ОРБ01994

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **01.04.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковский участок

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

542. Номер лицензии: ОРБ01998НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Журавлевско-Степановское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

543. Номер лицензии: ОРБ01999

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Завьяловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

544. Номер лицензии: ОРБ02000

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" Срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Степановское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

545. Номер лицензии: ОРБ02001

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ибряевское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

546. Номер лицензии: ОРБ02003

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления, срок продлен**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карповское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

547. Номер лицензии: ОРБ02005

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кристалльное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

548. Номер лицензии: ОРБ02006

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кушиниковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

549. Номер лицензии: ОРБ02007

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Кудринское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

550. Номер лицензии: ОРБ02009

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осиновское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

551. Номер лицензии: ОРБ02011

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сакадинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

552. Номер лицензии: ОРБ02013

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Красноярское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

553. Номер лицензии: ОРБ02002

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

554. Номер лицензии: ОРБ02015

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2077**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умирское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

555. Номер лицензии: ОРБ02017

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2028**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Султангуловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

556. Номер лицензии: ОРБ02004

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

557. Номер лицензии: ОРБ02008

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.03.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомихайловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

558. Номер лицензии: ОРБ02010

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврушинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

559. Номер лицензии: ОРБ02012

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Султангулово-Заглядинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

560. Номер лицензии: ОРБ02014

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарханское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

561. Номер лицензии: ОРБ02016

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Школьное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

562. Номер лицензии: ОРБ02389НР

Дата выдачи лицензии: *27.07.2010*

Срок действия лицензии: *26.07.2035*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноивский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

563. Номер лицензии: ОРБ02406

Дата выдачи лицензии: *17.08.2010*

Срок действия лицензии: *01.08.2035*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

564. Номер лицензии: ОРБ15002НР

Дата выдачи лицензии: **16.09.2010**

Срок действия лицензии: **20.09.2035**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новофедоровский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

565. Номер лицензии: ОРБ02526НР

Дата выдачи лицензии: **26.09.2011**

Срок действия лицензии: **15.09.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Жедринский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Слободское"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Покровская, дом 35А**

ИНН: **5603037296**

ОГРН: **1115658023612**

566. Номер лицензии: СМР15293НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **28.02.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Слободской участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **ОУсловия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению**

недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

567. Номер лицензии: ОРБ02515

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **20.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алисовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

568. Номер лицензии: ОРБ15279НР

Дата выдачи лицензии: **22.12.2011**

Срок действия лицензии: **26.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алябьевский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых], разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки проведения геологоразведочных работ определяются проектными документами, утвержденными в установленном порядке. Уровни добычи на основании технического проекта утвержденного в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **01.01.2016-31.12.2016 - 360 руб. с01.01.2017-540 руб. в год за 1 кв.км; разведка до 31.12.2019 - 5000 руб.01.01.2020-31.12.312021 - 10 000 руб; 01.01.2022-31.12.2024 - 15 000 руб; с 01.01.2025 - 20 000**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

569. Номер лицензии: ОРБ 13810

Дата выдачи лицензии: **27.10.2006**

Срок действия лицензии: **20.10.2026**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ананьевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ананьевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор на выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

570. Номер лицензии: ОРБ15972НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баклановский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

571. Номер лицензии: ОРБ15970НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобровский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных**

ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

572. Номер лицензии: ОРБ15968НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.12.2015**

Срок действия лицензии: **30.04.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

573. Номер лицензии: СМР 13723НР

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.10.1 п.5**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бугринский лицензионный участок, расположен на территории Самарской области, Большеглушицкого района

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

574. Номер лицензии: ОРБ15966НР

Дата выдачи лицензии: **28.12.2015**

Срок действия лицензии: **09.09.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" случаи перехода права пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузулукский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

575. Номер лицензии: ОРБ 14441

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вишневский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ - поиски, разведка и добыча нефти и газа, бурение скважин, разработка месторождения в пределах Вишневского лицензионного участка.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки в пределах геологического отвода, платежи за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

576. Номер лицензии: ОРБ15967НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.12.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

577. Номер лицензии: ОРБ 02345

Дата выдачи лицензии: **25.12.2009**

Срок действия лицензии: **25.12.2034**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воробьевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья с ограничением по глубине до подошвы баширского яруса**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

578. Номер лицензии: ОРБ 02423

Дата выдачи лицензии: **22.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Калиновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Калиновского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

579. Номер лицензии: ОРБ 01003

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2055**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Восточно-Малаховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

580. Номер лицензии: ОРБ 01155

Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Врезовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Врезовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

581. Номер лицензии: ОРБ15110

Дата выдачи лицензии: **01.03.2011**

Срок действия лицензии: **03.03.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волостновский участок

Вид лицензии: **НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья. Подготовка и утверждение проекта ГРП до 31.12.2016; Срок начала проведения ГИ не позднее 01.06.2017 г. Виды и объемы работ и сроки их проведения определяются проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

582. Номер лицензии: ОРБ15108

Дата выдачи лицензии: **25.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.11.2016**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

срок действия продлен - дополнение к лицензии 24.03.14 г.

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Радовская площадь

Вид лицензии: **НП поиски и оценка залежей углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

583. Номер лицензии: ОРБ15187

Дата выдачи лицензии: **09.08.2011**

Срок действия лицензии: **20.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толкаевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

584. Номер лицензии: ОРБ 01188

Дата выдачи лицензии: *28.04.2001*

Срок действия лицензии: *30.04.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гаршинский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ - разведка и добыча нефти в пределах Гаршинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

585. Номер лицензии: ОРБ15971НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.12.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

586. Номер лицензии: ОРБ 00916

Дата выдачи лицензии: **11.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, эксплуатация скважин, заводнение для поддержания пластового давления в пределах Горного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

587. Номер лицензии: ОРБ 02141

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **14.03.2025**

срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грачевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Грачевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добыча углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

588. Номер лицензии: ОРБ 14447

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гремячевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин в соответствии с проектом разработки, обустройство месторождения в пределах Гремячевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти из отложений девона**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, платежи за право добычи полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

589. Номер лицензии: ОРБ15969НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.03.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен 20.03.2013 г.

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Давыдовский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ОПользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

590. Номер лицензии: ОРБ 01182

Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Докучаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Докучаевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

591. Номер лицензии: ОРБ 01190

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Долговский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Долговского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

592. Номер лицензии: ОРБ 00650

Дата выдачи лицензии: **11.07.1997**

Срок действия лицензии: **31.03.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Донецко-Сыртовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Донецко-Сыртовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

593. Номер лицензии: ОРБ 01228

Дата выдачи лицензии: **07.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремо-Зыковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – обустройство и добыча нефти и газа в пределах Ефремо-Зыковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство и добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

594. Номер лицензии: ОРБ15973НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.12.2015**

Срок действия лицензии: **30.04.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Загорский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **ОУсловия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ОПользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

595. Номер лицензии: ОРБ 00837

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зайкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство в пределах Зайкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

596. Номер лицензии: ОРБ 14863

Дата выдачи лицензии: **16.02.2010**

Срок действия лицензии: **01.02.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Куштакский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Куштакского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

597. Номер лицензии: ОРБ13128НР

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2055**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

598. Номер лицензии: ОРБ 00839

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зоринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования в пределах Зоринского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

599. Номер лицензии: ОРБ 00926

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ишувский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ишувского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

600. Номер лицензии: СРТ 14791

Дата выдачи лицензии: **10.11.2009**

Срок действия лицензии: **20.10.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камеликский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Камеликского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

601. Номер лицензии: ОРБ 00757

Дата выдачи лицензии: **02.06.1998**

Срок действия лицензии: **30.04.2048**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кичкасский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Кичкасского лицензионного участка (Вахитовское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади и добычу углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

602. Номер лицензии: ОРБ 00626

Дата выдачи лицензии: *15.04.1997*

Срок действия лицензии: *31.03.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (карбон) лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***: Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

603. Номер лицензии: ОРБ 14446

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *30.06.2043*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (девон) лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти в девонских отложениях, бурение скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

604. Номер лицензии: ОРБ 00821

Дата выдачи лицензии: **12.01.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Конновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Конновского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

605. Номер лицензии: ОРБ02540НР

Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**

Срок действия лицензии: **18.11.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корниловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **ОУсловия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных**

ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

606. Номер лицензии: ОРБ 01080

Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**

Срок действия лицензии: **31.03.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногвардейский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Красногвардейского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

607. Номер лицензии: ОРБ 14439

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красный лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти из девонских отложениях, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, разработка месторождения и эксплуатационных скважин в пределах Красного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, разработку месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

608. Номер лицензии: СРТ 14015

Дата выдачи лицензии: *13.04.2007*

Срок действия лицензии: *20.04.2032*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куликовский лицензионный участок

Вид лицензии: *НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Куликовского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

609. Номер лицензии: ОРБ 00687

Дата выдачи лицензии: *10.09.1997*

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курманаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Курманаевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и газа, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

610. Номер лицензии: ОРБ 14445

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебяжинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения в пределах Лебяжинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

611. Номер лицензии: ОРБ 01194

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2043**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ленинградский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски и разведка залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработка залежей нефти в пределах Ленинградского лицензионного участка (Рябиновое месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски и разведку залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработку залежей нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

612. Номер лицензии: ОРБ02844

Дата выдачи лицензии: **23.12.2014**

Срок действия лицензии: **15.12.2039**

Основание выдачи лицензии: **На основании п.4 ст.10 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Залесский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **4.2. Сроки подготовки проектной и отчетной документации: Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей углеводородного сырья), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии. Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей углеводородного сырья). Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки залежей углеводородного сырья) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах» не позднее пятого года действия лицензии. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектов работ по разведке Краснооктябрьского, Новокурбанайского, Наумовского,**

Бузурусланского месторождений и части Новомихайловского месторождения, получивших положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии. Условия, определяющие виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по разведке месторождения; Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах» не позднее одного года после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения; Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года после представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых (по результатам завершённых разведочных работ). Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения; Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидационных или консервационных работ на месторождении, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения; Представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр – ежегодно, не позднее 14 февраля, следующего за отчетным года в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальным органом. Сроки ввода в разработку месторождения углеводородного сырья определяются техническим проектом его разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Победитель аукциона при пользовании недрами уплачивает следующие налоги, платежи и сборы в доход бюджета Российской Федерации:**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

613. Номер лицензии: ОРБ 01002

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Малаховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

614. Номер лицензии: ОРБ02565НР

Дата выдачи лицензии: **28.12.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новобоголюбовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

615. Номер лицензии: ОРБ15280

Дата выдачи лицензии: **22.12.2011**

Срок действия лицензии: **26.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новолюбимовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в**

пределах лицензионного участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

616. Номер лицензии: ОРБ02516

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **02.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомалаховский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

617. Номер лицензии: ОРБ 00928

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **30.04.2034**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомедведкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Новомедведкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

618. Номер лицензии: ОРБ 01189

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ольховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

619. Номер лицензии: ОРБ 01197

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасмуровский лицензионный участок Воронцовского месторождения

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пасмуровского купола Воронцовского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

620. Номер лицензии: СМР 13722

Дата выдачи лицензии: *09.08.2006*

Срок действия лицензии: *01.08.2031*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пешковский лицензионный участок

Вид лицензии: *НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пешковского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: 1025601802357

621. Номер лицензии: ОРБ 14442

Дата выдачи лицензии: 14.04.2008

Срок действия лицензии: 31.12.2042

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пойменный лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски, разведка и добыча нефти, бурение скважин и разработка месторождения в пределах Пойменного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, разведку и добычу нефти, бурение скважин и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество платит за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

622. Номер лицензии: ОРБ 00946

Дата выдачи лицензии: 29.12.1999

Срок действия лицензии: 30.06.2038

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Покровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

623. Номер лицензии: ОРБ 15028

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровско-Сорочинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Покровско-Сорочинского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

624. Номер лицензии: ОРБ 00838

Дата выдачи лицензии: ***29.12.1999***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пономаревский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пономаревского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

625. Номер лицензии: ОРБ 00914

Дата выдачи лицензии: **05.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пронькинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пронькинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

626. Номер лицензии: ОРБ15084

Дата выдачи лицензии: **25.01.2011**

Срок действия лицензии: **24.01.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радовский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

627. Номер лицензии: ОРБ 02118

Дата выдачи лицензии: **01.02.2008**

Срок действия лицензии: **31.03.2028**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рашкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Рашкинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, оплачивает сбор за выдачу лицензии, производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

628. Номер лицензии: ОРБ 00989

Дата выдачи лицензии: **22.03.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

629. Номер лицензии: ОРБ 01122

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен 29.03.2013

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родниковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

630. Номер лицензии: ОРБ 01123

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **05.08.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Романовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Романовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

631. Номер лицензии: ОРБ 14440

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рыбкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных скважин, разработка месторождения в пределах Рыбкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных скважин и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

632. Номер лицензии: ОРБ 01139

Дата выдачи лицензии: **19.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самодуровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Самодуровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

633. Номер лицензии: ОРБ 02140

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **14.03.2050**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сахаровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча нефти в пределах Сахаровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

634. Номер лицензии: ОРБ 00943

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Севастьяновский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа в пределах Севастьяновского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

635. Номер лицензии: ОРБ 13129

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Долговский лицензионный участок

Вид лицензии: *НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Долговского лицензионного участка (Новодолговское месторождение)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *: Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

636. Номер лицензии: ОРБ02539

Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**

Срок действия лицензии: **18.11.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

637. Номер лицензии: ОРБ 00758

Дата выдачи лицензии: **02.06.1998**

Срок действия лицензии: **30.04.2023**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, добыча углеводородов в пределах Скворцовского лицензионного участка (Речное месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

638. Номер лицензии: ОРБ 01081

Дата выдачи лицензии: *16.10.2000*

Срок действия лицензии: *30.06.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа в пределах Скворцовского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

639. Номер лицензии: ОРБ 14443

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смоляной лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработки месторождения в пределах Смоляного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработку месторождения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату платежа за пользование геологической информацией о недрах, сбора за выдачу лицензии, оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

640. Номер лицензии: ОРБ 00871

Дата выдачи лицензии: **28.06.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Сорочинско-Никольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

641. Номер лицензии: ОРБ 01158

Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спасский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добычи нефти и газа на Спасском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

642. Номер лицензии: ОРБ 00927

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2053**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог за добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

643. Номер лицензии: ОРБ 01191НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2060**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". срок действия продлен доп.от 11.11.2015

Основание выдачи лицензии: **решение Арбитражного суда г.Москвы по иску ОАО "ОНАКО"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тананыкский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ на геологическое изучение недр. Уровни добычи определяются техническим проектом разработки месторождения.**

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь имеет право использовать отходы горнодобывающих производств.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр производит оплату налогов и сборов, установленные законодательством РФ (налоги и сборы при пользования недрами, земельными участками, акваториями)*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

644. Номер лицензии: ОРБ 01005

Дата выдачи лицензии: *25.04.2000*

Срок действия лицензии: *30.06.2025*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Токский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ - добыча нефти и газа на Токском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *: Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

645. Номер лицензии: ОРБ 02363

Дата выдачи лицензии: *21.04.2010*

Срок действия лицензии: *01.04.2030*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чаганский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья на Чаганском лицензионном участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, выплачивает регулярные платежи за пользование недрами в разведки, оплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

646. Номер лицензии: ОРБ 14444

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Широкодольский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти; бурение разведочных и эксплуатационных скважин в пределах Широкодольского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает сбор за выдачу лицензии, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

647. Номер лицензии: ОРБ 01185

Дата выдачи лицензии: *06.04.2001*

Срок действия лицензии: **03.08.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шулаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Шулаевском месторождении, бурение эксплуатационных скважин и их обустройство.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

648. Номер лицензии: ОРБ 01193

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **30.04.2023**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Михайловский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски, оценка залежей и добыча углеводородного сырья на Южно-Михайловской площади (Крутоярское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, оценку, добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает регулярные платежи за поиски, оценку и разведку, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

649. Номер лицензии: ОРБ 02433

Дата выдачи лицензии: 27.12.2010

Срок действия лицензии: 05.05.2031

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Радовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья и гидроминерального сырья на Южно-Радовском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, добычу углеводородного и гидроминерального сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, налога на добычу полезных ископаемых, регулярных платежей за пользование недрами в целях поисков и разведки, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

650. Номер лицензии: ОРБ 01083

Дата выдачи лицензии: 17.10.2000

Срок действия лицензии: 31.12.2038

Лицензия продлена на 25 лет на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Южно-Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

651. Номер лицензии: ОРБ15134

Дата выдачи лицензии: *05.04.2011*

Срок действия лицензии: *05.04.2036*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сыртовский участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

652. Номер лицензии: ОРБ15081

Дата выдачи лицензии: *24.01.2011*

Срок действия лицензии: *25.12.2029*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Капитоновское месторождение

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

653. Номер лицензии: ХМН03062НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2030*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

654. Номер лицензии: ХМН15877НЭ

Дата выдачи лицензии: *20.04.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления, ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ добыча нефти, газа и конденсата, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

655. Номер лицензии: ХМН03060НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гун-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно- бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

656. Номер лицензии: ХМН03058НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюменский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

657. Номер лицензии: ХМН03061НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомолодежный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

658. Номер лицензии: ХМН03059НП

Дата выдачи лицензии: **09.02.2015**

Срок действия лицензии: **20.09.2016**

В порядке реоформления

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" п.3 ст.10.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский участок

Вид лицензии: **НП геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202027216**

ОГРН: **1027200774974**

659. Номер лицензии: СЛХ10816

Дата выдачи лицензии: **21.09.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2150**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с послед.разработкой выявленных залежей**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кальчинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кальчинское"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7206046308**

ОГРН: **1127232033917**

660. Номер лицензии: ТЮМ15418

Дата выдачи лицензии: **04.10.2012**

Срок действия лицензии: **02.10.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кальчинский участок (вкл.Северо-Кальчинский, Северо-Алымский и Восточно-Алымский поисковые блоки)

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

661. Номер лицензии: СМР01704

Дата выдачи лицензии: **27.07.2012**

Срок действия лицензии: **27.07.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Трубецкой участок недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет выполнить сейсмику ЗД=20км2. В течение 4-х лет построить 2 поисковые скв. На 5-ом году отчет по ГРР. По сейсмике подготовлены к бурению Трубецкое (СЗ геол/извл=1312/529тыс.т), Веюрское (СЗ геол/извл=2466/940тыс.т), Энское (СЗ геол/извл=1767/769тыс.т) поднятия. Всего СЗ геол/извл=5545/2238тыс.т. Ресурсы Д1= 0.9млн.т.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 70 000 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

662. Номер лицензии: ОРБ02632

Дата выдачи лицензии: *10.08.2012*

Срок действия лицензии: *10.08.2037*

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: *На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лобановский лицензионный участок

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами В пределах ГО Лобановского м-я не позднее 2-3 годов провести сейсморазведку ЗД=20км2. в течение 4-х лет построить 1 разв.скв. 5-год запасы на экспертизу, 6-ой год утвердить ППЭ, 7-8 годы ввести м-е в ПЭ. В пределах Геол.отвода в течение 2-3х лет выполнить переинтерпретировать сейсмику 2Д. В течение 3-4-х лет построить 1 поисковую скв. На 5-ом году отчет по ГРР.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

663. Номер лицензии: ОРБ 02631

Дата выдачи лицензии: *06.07.2012*

Срок действия лицензии: *05.06.2032*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1 п. 3 Закона РФ "О недрах", по факту открытия*

месторождения

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Таращанский участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья. Не позднее 2-х лет пробурить 1 разведочную скважину, не позднее 1-го года утвердить ППЭ или ТС ОПР и ввести в первую стадию разработки (ПЭ или ОПР). Утилизация газа начиная с 4-го календарного года с момента ввода в разработку не менее 95%**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользования недрами 8 732 507 рублей, уплачивается в течение 30 календарных дней с даты госрегистрации. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

664. Номер лицензии: ОРБ15404

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **29.08.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Землянский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000**

руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

665. Номер лицензии: KPP15405

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **04.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салпадаяхский участок, расположен на территории Красноярского края а Таймырском (Долгано-Ненецком) муниципальном районе

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=1726 км². В пределах Геол.отвода в течение 3-х лет выполнить сейсмику 2Д=1000пог.км.(2-й год=500км; 3-ий год=500км) в течение 5 лет построить 1 поисково-оцен.скв. На 5-й год отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 814 950 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**
Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**
ИНН: **5603015662**
ОГРН: **1055603028183**

666. Номер лицензии: ОРБ15217НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.09.2011**

Срок действия лицензии: **25.05.2025**

В соответствии с п.10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Погромненский участок

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **ОУсловия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

667. Номер лицензии: ОРБ13385

Дата выдачи лицензии: **30.11.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Твердиловский участок недр, расположен в Бузулукском районе Оренбургской области и включает в себя Твердиловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством**

РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

668. Номер лицензии: KPP15957HP

Дата выдачи лицензии: *10.12.2015*

Срок действия лицензии: *18.01.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Лодочный

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользования

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

669. Номер лицензии: ХМН15482

Дата выдачи лицензии: *07.02.2013*

Срок действия лицензии: *01.02.2038*

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок, расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=52,7 км². В пределах Геол.отвода пробурить 1 н/о скв. в течение 5-ти лет. В пределах ГО: в 1-й год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет ЗД - 50км², в течение 4-х лет - пробурить 1 разв.скв.; в 6-ой год ГКЗ; в 7-ой год ППЭ или ОПР. в 9-ый год ввод в первую стадию. Утил.газа согласно ПТД но не менее 95% с 4-го года разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 463 100 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

670. Номер лицензии: ХМН01134

Дата выдачи лицензии: **31.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

671. Номер лицензии: ХМН15372

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малосикторский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

672. Номер лицензии: ХМН15371НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Коликъеганский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению**

недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

673. Номер лицензии: ХМН 01139

Дата выдачи лицензии: ***01.01.2000***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кошильское месторождение

Вид лицензии: ***НЭ добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

674. Номер лицензии: ХМН01138НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **24.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа , а также закачка минерализованных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **ОУсловия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

675. Номер лицензии: ХМН 01133

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохряковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

676. Номер лицензии: ХМН 01132

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **25.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пермяковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

677. Номер лицензии: ХМН15499

Дата выдачи лицензии: **14.02.2013**

Срок действия лицензии: **12.02.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Узунский участок, расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=41,8 км2. Срок действия лицензии до 12.02.2038. В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет сейсмика 2Д=100 пог.км.; пробурить 1 п/о скв. в течении 5-ти лет. В пределах ГО Первый год утвердить "Проект развед работ", в**

течение 2-х лет 3Д - 50км2, в течение 4-х лет пробурить 1 разв.скв.; на 6-ой год ГКЗ; 7-ой год - ППЭ или ОПР. 9-ый год - ввод в первую стадию. Утил.газа согласно ПТД но не менее 95% - с 4-го года разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 184 800 000 руб. течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

678. Номер лицензии: ХМН02952

Дата выдачи лицензии: **13.03.2014**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковский участок(блок № 23 Юганской поисковой зоны)

Вид лицензии: **НП геологическое изучение с целью поисков и оценки м-ний углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

679. Номер лицензии: ХМН02953

Дата выдачи лицензии: **13.03.2014**

Срок действия лицензии: **22.09.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

680. Номер лицензии: ТЮМ15677

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.08.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, обустройство, разработку в пределах открытых месторождений, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

681. Номер лицензии: ТЮМ15674

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологоразведочные работы и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

682. Номер лицензии: ТЮМ01620

Дата выдачи лицензии: **27.01.2014**

Срок действия лицензии: **01.10.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тамаргинско-Северо-Болотный поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

683. Номер лицензии: ТЮМ15680

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

684. Номер лицензии: ТЮМ15679

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

685. Номер лицензии: ТЮМ15676НР

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.06.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Тегусский поисковый блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, размещение буровых отходов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

686. Номер лицензии: ТЮМ15675

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.10.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: ***НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

687. Номер лицензии: ТЮМ15678НЭ

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2014***

Срок действия лицензии: ***01.10.2033***

Продление на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урненское

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах".

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

688. Номер лицензии: ТЮМ01613НР

Дата выдачи лицензии: **25.12.2013**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

Срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

689. Номер лицензии: КРР15932НЭ

Дата выдачи лицензии: **03.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2083**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сузунском газонефтяном месторождении.

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения**

определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Тагульское"***

Место нахождения: ***660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"***

ИНН: ***2464051552***

ОГРН: ***1032402517311***

690. Номер лицензии: KPP12783 НР

Дата выдачи лицензии: ***19.10.2004***

Срок действия лицензии: ***31.12.2166***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах" доп. 2015 г.

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тагульский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользованиями

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Тагульское"***

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

691. Номер лицензии: ДУД 13606 НР

Дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Пендомаяхского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1 год - Программа поисково-оценочных работ; 2 год - МОГТ-2Д- 500 пог.км; 4 год - поисково-оценочная скв. 4000 м; 5 год - отчет о результатах проведенных работ. В течении 8 лет - не менее 2 скв., не позднее 10-го года - завершить этап разведки с представлением отчета с подсчетом запасов. Утверждено Дополнительное соглашение к лицензии ДУД13606НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВ в пределах Западно-Пендомаяхского участка. В течение 2-х лет сейсмика ЗД=150км², переработка 500км²Д; в течение 4-х лет - 1 поиск.оцен.скв. Отчет ГРР в 5-ом году.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 2008 600 000, сбор за выдачу лицензии 30 000 руб, За поиски и оценку: 1-3 гг - 120 руб за 1 км.кв; 4-5 гг -240 руб. за 1 км.кв; с 6 г. - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 гг - 5 000 руб. за 1 км.кв.; 10-11гг - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 гг - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 15 г. - 20 000 руб.за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. - подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

692. Номер лицензии: ДУД 13730 НР

Дата выдачи лицензии: **18.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона "О недрах", по итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Сузунский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Сузунского участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 31.12.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 31.12.2017; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за поиски и оценку с 01.07.2015 г. - 540 руб. км.кв. За разведку: 01.01.2015-31.12.2016г - 10000 руб. км.кв; 01.01.2017-31.12.2019г - 15 000 км.кв. с 01.01.2020г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с органиченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

693. Номер лицензии: ДУД 13846 НР

Дата выдачи лицензии: *24.11.2007*

Срок действия лицензии: *24.11.2031*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона "О недрах" по итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тайкинский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Тайкинского участка.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 31.12.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 30.06.2017; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24*

месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за поиски и оценку: с 01.07.2015 - 540 руб. за 1 км.кв.; за разведку: с 01.01.2015-31.12.2015 - 10 000 руб. за 1 км.кв; 01.01.2016-31.12.-2016 - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 01.01.2017 года - 20 000 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

694. Номер лицензии: ДУД13847 НР

Дата выдачи лицензии: *24.11.2007*

Срок действия лицензии: *24.11.2031*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горчинский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В соответствии с условиями пользования

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом*

3"А"
ИНН: 2464051552
ОГРН: 1032402517311

695. Номер лицензии: ДУД 13848 НР

Дата выдачи лицензии: 24.11.2007

Срок действия лицензии: 24.11.2031

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Восточно-Пендомаяхского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км2. Не позднее 24.11.2008 выполнить сейсмику 3Д=100км2; 2Д=200пог.км и переобработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.2011 закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.2013 - 1 н/о скв.; до 24.11.2014 - отчет о ГРР. Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет - 1скв, не позднее 5-ти лет - ПЗ в ГКЗ, не позднее 6-ти лет - Проект ППЭ или ОПР, не позднее 7-лет - ввести в первую стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 189 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб. За поиски и оценку: в 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; в 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6 года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 годы - 5 000 руб за 1 км.кв.; 10-11 годы - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб за 1 км.кв.; с 15 года - 20 000 руб за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: 2464051552

ОГРН: 1032402517311

696. Номер лицензии: КРР14310 НР

Дата выдачи лицензии: 19.11.2007

Срок действия лицензии: 22.11.2032

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка углеводородного сырья в пределах Восточно-Сузунского участка

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км2. Не позднее 24.11.2008 выполнить сейсмику 3Д=100км2; 2Д=200пог.км и переобработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.2011 закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.2013 - 1 н/о скв.; до 24.11.2014 - отчет о ГРР. Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет - 1скв., не позднее 5-ти лет - ПЗ в ГКЗ, не позднее 6-ти лет 0 Проект ППЭ или ОПР, не позднее 7-лет - ввести в**

первую стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж 104 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб. За поиски и оценку: в 1-3 годы - 120 руб- за 1 м.кв; в 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6-го года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 годы - 5 000 руб за 1 км. кв.; 10-11 годы - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб за 1 км.кв.; с 15 года - 20 000 руб за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить работы ЗД: в 2013г. - 100 кв.км.; в 2014г.- 300 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

697. Номер лицензии: KPP 14311 НР

Дата выдачи лицензии: *19.11.2007*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Сузунского участка

Вид лицензии: *НР геологическое изучение и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=322,3км2. Продлить этап геол. изучения до 19.11.2017. Выполнить сейсмику 2Д в 2009г=100 пог.км; 2010г=100 пог.км; 2011г=100пог.км. Бурение поисково-оценочных скважин: 2012г-1скв.; в 2014г -1 скв. глубиной 3500м.; в 2015г - 1 скв. глубиной глубиной 3000м; в 2016г - 1 скв. глубиной глубиной 3000м. До 19.05.2017 представить в ТО Роснедра письменное обращение о намерении продолжить п/о работы. На 3 год с даты открытия м-я 1 разв.скв, на 4 год 1 разв скв. Ввод в ПЭ или ОПР не позднее 9-ти лет с даты открытия м-я. Утилиз. газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж 45 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб. За поиски и оценку: в 1-3-й годы - 120 руб за 1 км.кв; 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6-го года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9-й годы - 5 000 руб за 1 км.кв.; 10-11 годы - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 15-го года - 20 000 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные условия выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: 2464051552
ОГРН: 1032402517311

698. Номер лицензии: СЛХ 15051 НП

Дата выдачи лицензии: 08.12.2010

Срок действия лицензии: 30.11.2017

Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Восточно-Каркасный

Вид лицензии: **НП На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки м-ий УВС в пределах Восточно-Каркасного ЛУ. Площадь=1387,2км2. Статус Геолотвода - без огран. по глубине. Первый год - Программа ГРР. В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км. В течение 4-5годов пробурить 1 посковую скв. Оперативный ПЗ в гос.экспертизу - не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; 4 год - 240 руб. за 1 км.кв; с 5-го года - 360 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: 2464051552

ОГРН: 1032402517311

699. Номер лицензии: СЛХ 15052 НП

Дата выдачи лицензии: 08.12.2010

Срок действия лицензии: 30.11.2017

Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Новоогненного участка

Вид лицензии: **НП На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=941,8км2. Статус Геолотвода - без огран. по глубине. Первый год-Программа ГРР. В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км. В течение 4-5 годов пробурить 1 посковую скв. Оперативный ПЗ в гос.экспертизу - не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; 4 год - 240 руб. за 1 км.кв; с 5-го года - 360 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Русско-Реченское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8910002614**

ОГРН: **1028900621892**

700. Номер лицензии: СЛХ15525

Дата выдачи лицензии: **27.03.2013**

Срок действия лицензии: **25.03.2020**

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения. Срок действия лицензии продлен до 2020 г.

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 12.03.2013 № 43-СЛХ/522-2013 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в пределах нижней части Русско-Реченского участка недр

Вид лицензии: **НП На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=272,39 км2. Участку недр придается статус геол.отвода, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей Русско-Реченского ЛУ (подошва пласта Ю2/2), а нижняя - без ограничения глубины. Не позднее 3-х лет пробурить 1 поисковую скв. со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений. На 5-й год - отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **За поиски и оценку 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; 4 год - 240 руб. за 1 км.кв; с 5-го года - 360 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Русско-Реченское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8910002614**

ОГРН: **1028900621892**

701. Номер лицензии: СЛХ10760

Дата выдачи лицензии: **11.02.1999**

Срок действия лицензии: **24.11.2020**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа Русско-Реченского

нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **НР для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=272.39км2. Геол. этап ограничен сроком до 31.12.2011. В 2007 г. завершить строительством 2 поиск.-оцен. скв.; не позднее 31.12.2009 закончить стр-ом 1 п-о скв.с целью изучения юрских отложений. Не позднее 31.12.2010 ввести Русско-Реченское м-е в ОПР. В 2012 г. представить на госэкспертизу отчет с ПЗ и ТЭО КИИ. Не позднее 31.12.2012 представить на госэкспертизу ПД на разработку. Не позднее 31.12.2013 ввести м-е в разработку. Утилизация попутного нефтяного газа - в соответствии с ПД, начиная с четвертого календарного года с момента ввода м-я в разработку в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **За поиски и оценку - 360 руб. за 1 км.кв ; за разведку - 11750 руб. за 1 кв.км. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

"Завершение строительством скв.№ 603

В 2013 году внесение изменений в ЛО в части переноса срока ввода в разработку "

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

702. Номер лицензии: ХМН02997

Дата выдачи лицензии: **16.07.2014**

Срок действия лицензии: **15.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский 11 расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа

Вид лицензии: **НР На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 1 года утвердить "Проект поисково-разведочных работ" (далее - Проект), в течение 2-х лет СРР 2Д не менее 280 пог.км; в течение 4-х лет - строительство 1 поисковой скважины. До окончания срока ГИ (5 лет) выполнить все работы, предусмотренные Проектом. По истечении 5 лет сдать окончательный отчет о результатах выполненных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

703. Номер лицензии: ХМН02998

Дата выдачи лицензии: **16.07.2014**

Срок действия лицензии: **15.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский 12 расположен на территории Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа

Вид лицензии: **НР На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 1 года утвердить "Проект поисково-разведочных работ" (далее - Проект), в течение 2-х лет СРР 2Д не менее 260 пог.км; в течение 4-х лет - строительство 1 поисковой скважины. До окончания срока ГИ (5 лет) выполнить все работы, предусмотренные Проектом. По истечении 5 лет сдать окончательный отчет о результатах выполненных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

704. Номер лицензии: КРД 05045 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.10.2014**

Срок действия лицензии: **07.10.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.13.1 Закона РФ "О недрах", приказ Югнедра от 18.09.2014 № 361 "Об утверждении результатов аукциона"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Ключевое месторождение (восточный залив)

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) он обязан не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проект на проведение разведочных работ на Участке недр, при этом проект должен получить положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона РФ "О недрах". Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона РФ "О недрах": в случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) - не позднее 12 месяцев с даты завершения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья (по результатам завершённых разведочных работ); - в случае, если Пользователем недр принято решение не проводить разведочные работы на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) - не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации скважин, согласованного в**

соответствии со статьей 23.2 Закона РФ "О недрах", не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр – ежегодно, в порядке, определяемом Департаментом по недропользованию по Южному федеральному округу. В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Участке недр, он обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, с момента начала проведения работ по разведке полезных ископаемых по следующим конкретным ставкам: 1--3 год 20 000 руб за кв км, далее по необходимости.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Участке недр, он обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, с момента начала проведения работ по разведке полезных ископаемых по следующим конкретным ставкам: 1--3 год 20 000 руб за кв км, далее по необходимости. Пользователь недр с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья. В случае изменения законодательства Пользователь недр производит оплату платежей, налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

705. Номер лицензии: ХМН 03010 НР

Дата выдачи лицензии: **14.10.2014**

Срок действия лицензии: **13.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 25.09.2014 № 4)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Токайский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Токайского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Восточно-Токайское нефтяное месторождение: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Восточно-Токайском нефтяном месторождении». 2) Виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по разведке месторождений. Пользователь недр должен обеспечить выполнение утвержденного в установленном порядке проекта разведочных работ. 3) Представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона РФ "О недрах" не позднее 6 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождений. В границах геологического отвода: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Токайский». 2) Виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом поисково-оценочных работ. 3) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Токайский». Соблюдение Пользователем недр**

требований проектов работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), разведке месторождений полезных ископаемых и (или) технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части: 1) срока начала проведения геологоразведочных работ на участке недр; 2) срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче углеводородного сырья или срока ввода в разработку месторождений полезных ископаемых; 3) уровня добычи углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

706. Номер лицензии: НРМ 15816 НП

Дата выдачи лицензии: **03.12.2014**

Срок действия лицензии: **27.11.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Абзац 2 п. 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории НАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вашиуткинский участок

Вид лицензии: *Для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Вашиуткинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки подготовки проектной и отчетной документации: 1. Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей углеводородного сырья), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии; 2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки залежей углеводородного сырья) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона РФ «О недрах» в течение срока действия лицензии. 3. представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр - ежегодно, не позднее 14.02 в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальным органом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

707. Номер лицензии: СЛХ 02421 НР

Дата выдачи лицензии: **18.12.2014**

Срок действия лицензии: **17.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 02.12.2014 № 1/14К)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каркасный участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Каркасного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Сроки начала работ на участке недр: 1) в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 650 пог. км сейсмопрофилей; 2) в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год – 1 скважина; на шестой год – 1 скважина. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода пользователь недр обязуется выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 2) не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

708. Номер лицензии: СЛХ 02422 НР

Дата выдачи лицензии: *18.12.2014*

Срок действия лицензии: *17.12.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 02.12.2014 № 2/14 Ю-К)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Кустарниковый участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Кустарникового участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Сроки начала работ на участке недр: 1) в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 800 пог. км сейсмопрофилей; 2) в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год – 1 скважина; на шестой год – 1 скважина. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода пользователь недр обязуется выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 2) не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

709. Номер лицензии: СЛХ 15787 НР

Дата выдачи лицензии: **08.10.2014**

Срок действия лицензии: **06.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании распоряжения Правительства РФ от 06.09.2014 № 1743-р)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минховский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Минховский, включающий Минховское и Восточно-Минховское месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения: 1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях»; 2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 400 кв. км; 3) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее четырех разведочных скважин, в том числе: на четвертый год – не менее двух, на пятый год – не менее двух; 4) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях»; 5) На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; 6) Не позднее седьмого года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 7) В течение девяти лет со дня государственной регистрации лицензии обустроить и ввести Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения в первую стадию разработки; 8) Ввод месторождений в последующие стадии их разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства. В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии: 1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Минховском участке недр»; 2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 100 пог. км сейсмопрофилей; 3) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее 4-х поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год – не менее 2-х скважин, на пятый год – не менее 2-х скважин; 4) До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Минховском участке недр»; 5) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: 1) В течение одного года со дня открытия месторождения (окончания испытания скважины-**

первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) В течение одного года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее второго года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; 7) Не позднее семи лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) Не позднее девяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9) Ввод месторождения в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

710. Номер лицензии: СЛХ 02416 НР

Дата выдачи лицензии: **24.10.2014**

Срок действия лицензии: **23.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 4/К)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кыпакынский участок недр

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кыпакынского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Сроки начала работ на участке недр: 1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке Кыпакынский»; 2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог.км сейсмопрофилей; 3. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год - 1 скважина, на шестой год - 1 скважина; 4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Кыпакынский»; 5. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов; 7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кыско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кыско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

711. Номер лицензии: СЛХ 02417 НР

Дата выдачи лицензии: 24.10.2014

Срок действия лицензии: **23.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 5/В-Т)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толькинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Толькинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки начала работ на участке недр: 1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке Восточно-Толькинский»; 2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 750 пог.км сейсмопрофилей; 3. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год - 1 скважина, на шестой год - 1 скважина; 4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утверждённым «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Толькинский»; 5. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов; 7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: 1028600940576

712. Номер лицензии: ХМН15836НП

Дата выдачи лицензии: 21.01.2015

Срок действия лицензии: 31.12.2019

на основании с.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.10 п.3*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский лицензионный участок (нижележащие горизонты)

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей УВ-сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *На стадии поисков: 1г.-477 руб; 2г.- 498 руб; 3 - 519 руб; с 4-го - 540 рублей*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

713. Номер лицензии: СМР01930НР

Дата выдачи лицензии: 22.01.2015

Срок действия лицензии: 25.12.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения аукционной Комиссии (протокол от 25.12.2014), приказ Приволжскнедра от 26.12.2014 № 1204*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиловский участок в Исаклинском и Похвистневском районах Самарской области

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *подготовка и утверждение проекта работ по геологическому изучению не позднее одного года с даты регистрации лицензии; экспертиза запасов не позднее пятого года действия лицензии, утверждение проектов по разведке открытых месторождений не позднее 1 года с даты открытия, представление материалов по результатам разведочных работ на экспертизу не позднее одного года после завершения работ, утверждение тех проекта разработки месторождения не позднее одного года после представления материалов на гос экспертизу запасов. Уровни добычи утверждаются тех проектом разработки. Подготовка и утверждение тех проекта ликвидационных или консервационных работ на месторождении не позднее чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами в размере 348 700 000 рублей, регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв км в год: 1-2 год 120 рублей, 3 год 240 рублей, 4 год 460 рубле, с 5 года 540 рублей, регулярные платежи на стадии разведки за 1 кв км в год: 1, 2 год 5000 рублей, 3 год 10 000 рублей, 4 год 15 000 рублей, с 5 года 20 000 рублей., налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая*

плату за землю, налог на добычу полезных ископаемых

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

714. Номер лицензии: НЗР15843 НП

Дата выдачи лицензии: **26.02.2015**

Срок действия лицензии: **14.02.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Роснедра от 13.02.2015 № 122**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мусакайский участок недр, расположенный на территории Малгобекского и Назрановского районов Республики Ингушетия

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **утверждение проекта работ по геологическому изучению недр не позднее одного года с даты регистрации лицензии, представление материалов по результатам геологического изучения недр в течение срока действия лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами: руб за 1 кв км в год: 1-й - 393, 2-й - 414, 3-й - 435, 4-й - 456, с 5-го - 540., иные, установленные законодательством РФ платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.:**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

715. Номер лицензии: НЗР 15851 НП

Дата выдачи лицензии: **04.03.2015**

Срок действия лицензии: **14.02.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Роснедра от 13.02.2015 № 122**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольевский участок недр, расположенный на территории Малгобекского и Назрановского районов Республики Ингушетия

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **утверждение проекта работ по геологическому изучению недр не позднее одного года с даты регистрации лицензии, представление материалов по результатам геологического изучения недр в течение срока действия лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами: руб за 1 кв км в год: 1-й - 393, 2-й - 414, 3-й - 435, 4-й - 456, с 5-го - 540., иные, установленные законодательством РФ платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.:**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

716. Номер лицензии: СЛХ 15844 НП

Дата выдачи лицензии: 26.02.2015

Срок действия лицензии: 31.01.2022

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Северо-Тарасовского участка

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах», не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии. Проект должен предусматривать проведение не менее 50км2 сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и строительство не менее 1 поисковой скважины. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» в течение срока действия лицензии. Сроки начала проведения геологического изучения недр не позднее года с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектом работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) .**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки залежей углеводородного сырья, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

717. Номер лицензии: ЮСХ 00847 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.11.2006

Срок действия лицензии: 30.04.2018

В соответствии со ст.10 закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании Устава Общества, являющегося правопреемником ОАО "НК-Роснефть"-Сахалинморнефтегаз" в части прав и обязанностей, установленных лицензией ЮСХ 12838 НЭ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Кайганское месторождение расположено в 6 км восточнее районного центра г.Охи

Вид лицензии: **На геологическое изучение и последующую добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Начало работ по геологическому изучению - поисковое бурение проводится с 1988 г. До 20.05.2003 выполнить геологическое изучение участка недр с государственной экспертизой запасов углеводородов. Бурение новых скважин разрешается после согласования проектов на их строительство с органами горного надзора и охраны природы после оформления в установленном порядке земельных отводов. Условия разработки месторождения определить по дополнительному соглашению о пользовании участком недр после: - утверждения в установленном порядке подсчета запасов углеводородов, - согласования с органами горного надзора и охраны природы проекта**

разработки месторождения, - оформления в установленном порядке земельного отвода для разработки месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **До 31.12.2001: за право проведения поисков - 2% от сметной стоимости работ, с 20.05.1998 - 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки - 4% от сметной стоимости работ, с 20.05.1998 - 6% от договорной (сметной) стоимости работ, с 01.01.2001 года: в целях поиска и оценки - 360 руб. за 1 кв. км участка недр в год, в целях разведки - 20000 руб. за 1 кв. км участка недр в год.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Октябрьский район, г. Самара, 443071, Волжский проспект, д.50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

718. Номер лицензии: СМР 01957 НР

Дата выдачи лицензии: **26.08.2015**

Срок действия лицензии: **20.08.2040**

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 06.08.2015 № 303 в соответствии со ст.10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самородный участок в Кинель-Черкасском и Сергиевском районах Самарской области.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 6 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 6 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения.. Геологическая информация о недрах подлежит. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **разовый платеж за пользование недрами в размере 438 240 000 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 33 200 000 рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 477, 2-й год - 498; 3-й год - 519, с 4-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год 17 750, 2-й год - 18 800 , с 3-го года 20 000.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Октябрьский район, г. Самара, 443071, Волжский проспект, д.50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

719. Номер лицензии: СМР 01958 НР

Дата выдачи лицензии: **26.08.2015**

Срок действия лицензии: **20.08.2040**

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 06.08.2015 № 304 в соответствии со ст.10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Отрожский участок в Нефтегорском, Алексеевском и Богатовском районах Самарской области

Вид лицензии: ***геологическое изучение, разведка и добыча УВС***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 6 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 6 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения.. Геологическая информация о недрах подлежит. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***разовый платеж за пользование недрами в размере 394 460 000 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 358 600 000 рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 393, 2-й год - 414; 3-й год - 435, 4-й год - 456; с 5-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год 13 250, 2-й год - 14 300, 3-й год 15 500, с 4-го года - 20 000..***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

720. Номер лицензии: СЛХ 02446 НР

Дата выдачи лицензии: 13.08.2015

Срок действия лицензии: 13.08.2040

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ярудейский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Западно-Ярудейский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в размере 16 145 600 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 10 091 000 рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 215, 2-й год - 227; 3-й год - 240, 4-й год - 252, 5-й год - 265, 6-й год - 278, с 7-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год 11375, 2-й год - 12425, 3-й год - 13625, с 4-го года - 20 000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

721. Номер лицензии: СЛХ 02444 НП

Дата выдачи лицензии: 13.08.2015

Срок действия лицензии: 14.08.2022

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аномальный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Аномального участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации**

лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее седьмого года действия лицензии; Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 320, 2-й год - 322; 3-й год - 345, 4-й год - 357, 5-й год - 370, 6-й год - 383, с 7-го года - 540; Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

722. Номер лицензии: СЛХ 02445 НП

Дата выдачи лицензии: **13.08.2015**

Срок действия лицензии: **14.08.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хейгинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Хейгинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее седьмого года действия лицензии; Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 320, 2-й год - 322; 3-й год - 345, 4-й год - 357, 5-й год - 370, 6-й год - 383, с 7-го года - 540; Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629305, г.Новый Уренгой, ул. Таежная, дом 78А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

723. Номер лицензии: СЛХ 02448 НП

Дата выдачи лицензии: **13.08.2015**

Срок действия лицензии: **13.08.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Точильлькынский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Точильлькынский*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в размере 25754300 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 23413000 рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 299, 2-й год - 311; 3-й год - 324, 4-й год - 336, 5-й год - 349, 6-й год - 362, с 7-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год 11375, 2-й год - 12425, 3-й год - 13625, с 4-го года - 20 000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629305, г.Новый Уренгой, ул.Таежная, дом 78А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

724. Номер лицензии: СЛХ 02447 НР

Дата выдачи лицензии: *13.08.2015*

Срок действия лицензии: *13.08.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малохадырьяхинский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Малохадырьяхинский*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в размере 104336100 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 94851000 рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 299, 2-й год - 311; 3-й год - 324, 4-й год - 336, 5-й год - 349, 6-й год - 362, с 7-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год 11375, 2-й год - 12425, 3-й год - 13625, с 4-го года - 20 000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

725. Номер лицензии: ШМЛ 15955 НР

Дата выдачи лицензии: 23.12.2015

Срок действия лицензии: 21.12.2045

статья 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»

Основание выдачи лицензии: пункт 1 статьи 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 17.12.2015 года № 2601-р

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хатангский участок недр федерального значения, расположенный в акватории Хатангского залива и континентального шельфа моря Лаптевых

Вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Хатангском участке недр». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 17 217,5 кв. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 1000 пог. км, в том числе ежегодно не менее 200 пог. км, начиная со 2-го года действия лицензии. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений

углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Хатангском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.5 настоящих Условий. До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. Не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение восьми лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа. Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с законодательством Российской Федерации, Разовый платеж за пользование недрами Участка федерального значения в размере 282 512 117, Регулярные платежи уплачиваются за площадь Участка недр, из которой исключаются территории открытых месторождений рублей за 1 кв. км участка недр: 1-й год - 134, 2-й год - 139; 3-й год - 145, 4-й год - 150, 5-й год - 155, 6-й год - 160, 7-й год - 166; 8-й год - 173, 9-й год - 181, с 10-го года - 225. в целях разведки полезных ископаемых (за исключением площадей горных отводов) рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год 9520, 2-й год - 9880, 3-й год - 10240, 4 год - 10840, 5 год - 11440, 6 год - 12040, 7 год - 12760, с 8-го года - 16000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

726. Номер лицензии: ИРК 03213 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2015**

Срок действия лицензии: **30.10.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Немчуйский участок Иркутской области

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 3 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 6 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в размере 34 254 тыс.рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 31140 тыс.рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 435, 2-й год - 448; 3-й год - 460, 4-й год - 473, 5-й год - 485, 6-й год - 498, с 7-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 7250, 2-й год - 8300, 3-й год - 9500, с 4-го года - 20 000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

727. Номер лицензии: СЫК 02574 НР

Дата выдачи лицензии: **27.11.2015**

Срок действия лицензии: **27.11.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении прав пользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Баганский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения разведки месторождения: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 12 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном*

порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в размере 434500 тыс.рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка в размере 395000 тыс.рублей в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 12125, 2-й год - 13175, 3-й год - 14375, с 4-го года - 20 000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

728. Номер лицензии: СЛХ 02453 НР

Дата выдачи лицензии: **07.10.2015**

Срок действия лицензии: **06.10.2040**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" (по результатам аукциона)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ютырмальский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Ютырмальского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 6 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов по результатам поисковых работ; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, за исключением суммы ранее внесенного задатка в течение 30 дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 278, 2-й год - 290; 3-й год - 303, 4-й год - 315, 5-й год - 328, 6-й год - 341, с 7-го года - 540; в целях разведки полезных ископаемых рублей за 1 кв км участка недр: 1-й год - 10625, 2-й год - 11675, 3-й год - 12875, с**

4-го года - 20 000. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "СН Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СН Инвест"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **2983006955**

ОГРН: **1088383000232**

729. Номер лицензии: НРМ 14645 НР

Дата выдачи лицензии: **23.03.2009**

Срок действия лицензии: **21.11.2032**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **на основании статьи 17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кумжинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Кумжинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 24.12.2016г. Срок ввода месторождения в разработку - не позднее 24.12.2025г. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроСеверНефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

730. Номер лицензии: НРМ 00709 НР

Дата выдачи лицензии: **16.07.2009**

Срок действия лицензии: **27.07.2039**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **На основании п.4 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах", на основании решения конкурсной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Коровинский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Коровинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 24.12.2016г разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения; до 24.12.2025г обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В настоящем ежеквартальном отчёте приведены данные по доказанным запасам по международной классификации PRMS (если не указано иное). Единицы измерения: нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки: *В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):*

*ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
АО «АНПЗ ВНК»
АО «НК НПЗ»
АО «КНПЗ»
АО «СНПЗ»
АО «АНХК»
ООО «Стрежевской НПЗ»
АО «Ангарский завод полимеров»
АО «ННК»
АО «Отраденский ГПЗ»
ПАО «Оренбургнефть» (Зайкинское ГПП)
ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)
АО «НГПЗ»
НПЗ СП ROG (Германия)
АО «РНПК»
ПАО «Саратовский НПЗ»
ЧАО «ЛИНИК»
ОАО «Славнефть-ЯНОС»
ООО «КНПЗ»
ООО «ННПО»
ООО «Пурнефтепереработка»*

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Нефтехимические и газоперерабатывающие производства группы ОАО «НК «Роснефть»

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 12,0 млн. тонн/год (в рамках реализации проекта строительства нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ в IV квартале 2013 г. введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го Пускового Комплекса).

Мощность ЭЛОУ АВТ-12 более, чем вдвое превосходит мощности трех ранее эксплуатируемых установок (ввод в эксплуатацию в 1949, 1953, и 1972 гг.) В результате тестового пробега ЭЛОУ АВТ-12 подтверждено достижение проектных параметров работы установки при переработке нефти с содержанием серы 1,1%. В 2015г. продолжались строительно-монтажные работы на объектах 2-го пускового комплекса.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;

- бензин экспортный технологический;

- дизельное топливо экспортное;

- вакуумный газойль;

- мазут топочный М-100.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 404 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979). Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 г. введена установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 845-875 кг/м куб.

На Комсомольском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;

- прямогонный бензин (Нафта);

- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);

- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);

- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);

- бензин автомобильный Супер Евро-98 (АИ-98-К5);

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- дизельное топливо летнее по контрактной спецификации;

- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;

- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;

- дизельное топливо арктическое Роснефть-АИ-К4 (ДТ-А-К4);

- дизельное топливо арктическое Роснефть-АИ-К5 (ДТ-А-К5);

- топливо судовое дистиллятное DMF вид III;

- топливо судовое остаточное RME 180 вид II;

- мазут топочный.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 643 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

АО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 г., секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 г., секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 г., установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 г., изомеризация – 2007 г. В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м куб.

На АО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;

- бензин прямогонный (Нафта);
 - бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
 - бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
 - топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
 - топливо дизельное летнее ДТ-Л-К4, ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К4, ДТ-З-К5, (в IV квартале 2015 года ДТ-Л контрактное);
 - топливо судовое маловязкое I вида;
 - мазут топочный марки 100;
 - битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;
 - сера гранулированная.
- В IV квартале 2015 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 181 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2016 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 8,8 млн. тонн/год (среднегодовая достигнутая мощность на 01.01.2016г. составляет - 9,19 млн.тонн).

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 г.).

В период с 1954 по 1965 гг. проведена модернизация и увеличение перерабатывающих мощностей завода, ввод нефтехимических процессов. Введено в эксплуатацию 30 технологических установок, в т.ч. первичной переработки нефти, термического крекинга и каталитического риформинга, гидроочистки керосина.

В 1988 г. введена в эксплуатацию крупнотоннажная установка первичной переработки нефти АВТ-11, заменившая восемь устаревших установок первичной переработки нефти первого поколения.

В период с 1996 по 1997 гг. проведена модернизация установок каталитического риформинга. Осуществлен переход на выпуск неэтилированных бензинов.

Ввод в эксплуатацию комплекса установки изомеризации в 2004г., установки каталитического риформинга ССР в 2014г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и перейти (или завершить переход) на производство автомобильных бензинов ЕВРО-5.

На предприятии перерабатывается смешанная нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы до 1,7%.

На АО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин прямогонный (Нафта);
- бензины автомобильные Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензины автомобильные Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- бензолсодержащая фракция;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5;
- топливо дизельное зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс;
- мазут топочный 100.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в АО «НК НПЗ» составил 2 102 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 г.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволило перейти на производство дизельного топлива с качеством, соответствующего требованиям ЕВРО-3,4. В 2011 г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга. В сентябре 2014 г. на Куйбышевском НПЗ начата опытно-промышленная эксплуатация установки изомеризации.

Реализация программы модернизации технологических установок позволит перейти с октября 2015г. на производство моторных топлив, соответствующих экологическому классу Евро-5.

В качестве сырья первичных процессов АО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

На АО «КНПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер Евро-98 (АИ-98-К5);
- бензолсодержащая фракция;
- бензин каталитического крекинга;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- мазут топочный 100;
- сера товарная;
- гудрон СБ.

В IV квартале 2015 года объем переработки на АО «КНПЗ» составил 1 776 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

АО «СНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,5 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно. В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станцией дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО 4,5 и установка изомеризации. В 2010 г. введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 г. введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс. тонн/год по сырью.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 850-860 кг/м куб.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- бензин прямогонный (Нафта);
- бензолсодержащая фракция;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное ДТ-Л-К5;
- топливо дизельное ДТ-З-К5;
- мазут топочный 100;
- мазут топочный судовой;
- топливо судовое остаточное RMG-380;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I и III видов;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- гудрон СБ;
- кислота серная.

В IV квартале 2015 года объем переработки на АО «СНПЗ» составил 1 295 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

АО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

В настоящее время в производственную структуру АО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3. В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В АО «АНХК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ПБТ, БТ;
- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный Нормаль -80 (АИ-80-К2);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К2; АИ-92-К4, АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер Евро-98 (АИ-98-К4);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К4, ДТ-Л-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II, III);
- нефтебитумы (битум строительный, битум дорожный);
- мазут топочный 100;
- топливо судовое остаточное RME 180;
- кокс;
- масла смазочные;
- серная кислота.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 421 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996 г., С-100 – 1999 г., каталитический риформинг – 2000 г. В 2001 г. введен в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 845-850 кг/м³.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- печное топливо;
- топливо моторное среднестиллятное.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ОАО «НК «Роснефть») составил 42 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 18 тыс. тонн.

«Ангарский завод полимеров»

АО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

Основные продукты, выпускаемые «Ангарский завод полимеров»:

- этилен;
- пропилен;
- бензол;
- стирол;
- этилбензол;
- полистирол;
- полиэтилен высокого давления.

В процессе хозяйственной деятельности в IV квартале 2015 года принято в переработку давальческого сырья в объеме 161 104,4 тонн;

в том числе - сырьё для пиролиза 138 350,8 тонн,
- сжиженные углеводородные газы 22 753,6 тонн.

Произведено товарной продукции 122 447,8 тонн.

«Новокуйбышевская нефтехимическая компания»

АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» осуществляет переработку углеводородного сырья (ШФЛУ, этановая фракция, бензолсодержащая фракция, изопентан и метанол) на следующих основных производствах базовой нефтехимии:

- производство сжиженных углеводородов;
- производство МТАЭ и бензола;
- производство фенола, ацетона и альфа-метил-стирола;
- производство этилена и синтетического этанола;
- производство алкилфенолов (ПТБФ);
- производство катализаторов;
- производство промышленных газов.

В процессе хозяйственной деятельности в течение IV квартала 2015 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме 321 409,0 тонн;
- произведено товарной продукции: 304 101,0 тонн.

«Нефтегорский ГПЗ»

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн. куб. м/год.

АО «Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – IV квартал 2015 года объём переработки сырья составил 107,9 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 84,2 млн. куб. м;
- от ПАО «Оренбургнефть» - 23,7 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено товарной продукции: 131 246,0 тонн.

«Отраденский ГПЗ»

АО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 1 100 млн. куб. м/год.

АО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – IV квартал 2015 года объём переработки сырья составил 63,3 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 61,3 млн. куб. м;
- от ПАО «Оренбургнефть» - 1,9 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 64 403,0 тонн товарной продукции.

«Зайкинское ГПП»

«Зайкинское ГПП» является филиалом ПАО «Оренбургнефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть» и ШФЛУ с Росташинской УУГ ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП – 2 200 млн. куб. м/год.; Покровской УКПГ – 450 млн. куб. м/год.

Зайкинское ГПП выпускает следующие виды продукции:

- пропан технический;
- бутан технический;
- пропан-бутан технический;
- бензин газовый стабильный;
- газ горючий природный сухой отбензиненный;
- серу техническую газовую комовую;
- электроэнергию.

За отчетный период – IV квартал 2015 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 370,643 млн. куб. м;
- природного газа – 134,964 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 36,078 38,705 тыс. тонн.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также ШФЛУ, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан технический – 30,999 тыс. тонн;
- бутан технический – 23,940 тыс. тонн;
- (смешением пропана и бутана) пропан-бутан технический – 4,969 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный - 17,632 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный - 445,256 млн. куб. м;
- электроэнергии – 20513,11 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПГ

- попутного нефтяного газа – 87,706 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 29,523 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный - 9,053 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный - 58,596 млн. куб. м.
- электроэнергии – 2 338,01 тыс. кВт*ч.

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ОАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа поставляемого с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 426 млн. куб. м/год.

УКПНГ «Загорская» выпускает следующие виды товарной продукции:

- пропан-бутан технический;
- бензин газовый стабильный;
- газ горючий природный сухой отбензиненный;
- ШФЛУ.

За отчетный период – IV квартал 2015 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 77,610 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 15,080392 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 2,099578 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 71,428350 млн. куб. м.

Переданы ОАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 15,109250 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 2,299855 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 67,458187 млн. куб. м.

НПЗ СП ROG (Германия)

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила НК «Роснефть» увеличить перерабатываемые мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Чистая доля ОАО «НК «Роснефть» в перерабатываемых мощностях Ruhr Oel составляет 11,6 млн тонн в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн. тонн по этилену.

В IV квартале 2015 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 2 718 тыс. т сырья в доле НК «Роснефть». Загрузка мощностей первичной переработки заводов составила 94%. Произведено 2 883 тыс. тонн товарной продукции в доле НК «Роснефть».

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

АО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти - 17,7 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются пять установок первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), АВТ-2 (введена в эксплуатацию в 1961 г. – в настоящее время работает на мазуте АТ-6), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). В 2005 г. введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 г. проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. тонн/год, в 2014 году введена в эксплуатацию установка ВТ-4, принимающая мазут с установки АТ-6.

В качестве сырья первичных процессов АО «РНПК» используется смесь Западно-Сибирских нефтей плотностью 860-878 кг/м куб.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный и технический бутаны, фракция изобутановая, фракция пропан-пропиленовая);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К4, АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер Евро-98 (АИ-98-К5);
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- сольвенты;
- бензол;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5 и зимнее ДТ-З-К5;
- мазут топочный 100;
- гудрон нефтяной;
- вакуумный газойль;
- газойль каталитический тяжелый;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- серная кислота.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 4 307 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,0 млн. тонн/год (увеличена после реконструкции ЭЛОУ-АВТ-6 в октябре-ноябре 2013 г.).

Установка ЭЛОУ-АВТ-6 введена в эксплуатацию в 1988 году.

В состав завода входят следующие установки:

- секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 (ввод в эксплуатацию 2004 г.);
- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию 1954 г.);
- установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию 1973 г.);
- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию 1967 г.);
- установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию 1970 г.);
- установка изомеризации пентан-гексановой фракции введена в промышленную эксплуатацию с апреля 2013 г.;
- установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1970 г.).

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкера мазута, газойля и дизельного топлива.

В 2010 г. был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 г. проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. В октябре-ноябре 2013 г. проведен капитальный ремонт и реконструкция ЭЛОУ-АВТ 6. В результате реконструкции проектная мощность по переработке углеводородного сырья увеличена до 7 млн. тонн в год, а мощность секции Висбрекинг гудрона увеличена до 1 млн. тонн в год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 865-875 кг/м куб.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5)
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К5);
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- печное топливо;
- мазут топочный 100;
- вакуумный газойль;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- сера техническая комовая.

В IV квартале 2015 года объем переработки сырья на ПАО «Саратовский НПЗ» составил 923 тыс. тонн.

Лисичанская нефтяная инвестиционная компания

ЧАО «ЛИНИК» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1976 год. Мощность по первичной переработке нефти – 8 млн. т/год.

В состав завода входят следующие установки:

- Первичная переработка нефти с электрообессоливанием ЭЛОУ-АВТ-8 (ввод в эксплуатацию - 1979 г.);
- Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию - 1985 г.);
- Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 г.);
- Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 г. - первая очередь, 1994 г. - вторая очередь);
- Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 г.);
- Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 г.).

С 01.03.2012 поставки нефти на ЛИНИК были прекращены. В IV квартале 2014 года работа всех технологических установок приостановлена в связи с форс-мажорными обстоятельствами в Украине.

Ярославнефтеоргсинтез

ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-маляно-нефтехимического профиля. Ввод в эксплуатацию: 1961 г. Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн. тонн/год. Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

АВТ-3 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию 1963 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1971-1972 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведен из эксплуатации вак.блок;
- 1996 г. - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему;
- 2001 г. – введен в строй блок ГДМ керосина;
- 2011 г. - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.

АВТ-4 (первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1976-1977 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведена из эксплуатации вак.колонна К-5;
- 2002 г. - введен в строй блок ГДМ керосина;
- 2012 г. – монтаж новых печей.

ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию: 1994 г.

- Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга: 2004 год.
ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию: 2006 г.
ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 2010 г.
Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1964 г.
Реконструкции:
- 1999-2000 гг. - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи;
- 2003 г. - увеличена мощность;
- 2005 и 2007 годы – замена реакторов.
ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.
Реконструкции:
- 2002 г. - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи;
- 2004-2005 гг. - увеличена мощность;
- 2006 г. - замена реакторов.
Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.
Реконструкции:
- 1995 г. - блок гидроочистки;
- 2006 г. – блок экстракции;
- 2013 г. - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.
КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора.) Ввод в эксплуатацию: 2006 г., блок гидроочистки: 2003 г.
Л-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.
Реконструкции, модернизации:
- 2001-2002 гг. - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ррм,
- 2005 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ррм,
- 2006 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ррм,
- 2012 г. - замена печей.
ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1970 г.
Реконструкции:
- 1995 г. - увеличена мощность,
- 2009 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ррм.
1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.
Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифт - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53. 2014 г. – увеличение производительности.
ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.
Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны П-К-1.
МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г.
Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности.
Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.
Реконструкции, модернизации: 1995-1999 гг. (техническое перевооружение), 2008 г. – модернизация компрессора. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию: 1983-1984 гг.
- В 1994 г.у С-200, С-300 были переведены на новый растворитель – N- метилпирролидон.
С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метилпирролидоном.
В 2001 г. на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.
Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию: 2002 г.
Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.
Реконструкции, модернизации: 2005 г. - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.
Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2009 г.
Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию: 1963 г.
- Реконструкции, модернизации: 1969 г. - увеличена мощность.
- Ввод в эксплуатацию <Битурокс>: 2001 г.
Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию: 2013 г.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 870-878 кг/м куб.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный бутан, фракция пропан-пропиленовая);

- бензины автомобильные Регуляр-92 (АИ-92-К5), Премиум Евро-95 (АИ-95-К5), Супер Евро-98 (АИ-98-К5);

- бензин прямогонный БГС (Нафта);

- бензол, толуол, фракция ароматических углеводородов;

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;

- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;

- печное топливо;

- мазут топочный 100;

- газойль каталитический тяжелый;

- битумы различных марок;

- серная кислота и сера.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 992 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «Красноленинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты с 1997 по 2007 годы - ежегодно, 2009 г., 2011 г.;

- 2007 г.: реконструкция АСУТП;

- 2008 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении;

- 2009 г.: реконструкция паровой котельной;

- 2010 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива;

- 2011 г.: строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000;

- 2012 г.: строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

На ООО «КНПЗ» перерабатывается малосернистая нефть Талинского месторождения. (Плотность до 845 кг/м куб., сера до 0,6 % масс.)

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);

- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 72 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 38 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

На ООО «ННПО» перерабатывается нефть Саматлорского месторождения (плотность до 855 кг/м куб., сера до 1,1 % мас.).

В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 г., 2005 г., 2006 г., 2007-2012 гг.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 г., 2010 г.

УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 г., 2012 г.

УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 г., 2005 г., 2007 г., 2008 и 2009 годы.

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);

- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 301 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 372 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Пурнефтепереработка

ООО «Пурнефтепереработка» относится к заводам топливного профиля. ООО «Пурнефтепереработка» образовано в 1994 г.: ввод в эксплуатацию опытно-промышленной установки по производству топлив НПУ-100, мощность переработки - 100 тыс. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

2000г.- реконструкция прирельсовой базы ГСМ УПТОиКО на ст. Пурпе - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. м³, расширение резервуарного парка хранения светлых нефтепродуктов.

2002г.- модернизация и увеличение мощности НПУ-100: замена колпачковых и перфорированных тарелок в колоннах на насадку типа АВР, установка отбензинивающей колонны К-1, стриппинг-колонны К-2 производительность установки увеличена до 220 тыс. т/год.

2002г.- ввод в эксплуатацию установки каталитического риформинга ЛП-35-11/40, проектная мощность 38 тыс. т/год.

2008г.- модернизация прирельсовой Базы ГСМ- оснащение резервуарным парком хранения метанола.

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 (АИ-95-К4, АИ-95-К5);
- дизтопливо ДТ-Л-К4, ДТ-З-К4;
- печное топливо;
- топливо моторное среднестиллятное.

За 2014г. достигнутая мощность 0,314 млн. т/год.

В IV квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 84 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 38 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях». В соответствии со статьей 6 Закона право доступа к системе российских магистральных трубопроводов и терминалов при вывозе нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации предоставляется организациям, осуществляющим добычу нефти и зарегистрированным в установленном порядке, а также организациям, являющимся основными обществами по отношению к организациям, осуществляющим добычу нефти, пропорционально объемам добытой нефти, сданной в систему магистральных трубопроводов с учетом стопроцентной пропускной способности магистральных трубопроводов (исходя из их технических возможностей).

Экспорт нефти производится в соответствии с федеральными законами от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 № 314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года – и в ближнее зарубежье. Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

Объемы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218).

Экспорт нефтепродуктов не связан практически никакими административными ограничениями и определяется, по общему правилу, техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента Российской Федерации от 20.02.2004 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю Российской Федерации).

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ОАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов, однако существуют квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов для государственных нужд (Федеральный закон от 13.12.1994 № 60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»). На сегодняшний день квотирование сжиженных углеводородных газов законодательно не установлено, однако Минэнерго России доводит до нефтяных компаний ежемесячные графики поставок сжиженных углеводородных газов для обеспечения бытовых нужд населения Российской Федерации по фиксированным тарифам (Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 №332).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Место нахождения

Швейцария, , Place du Lac 2, 1204 Geneva

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings Ltd S.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касими́ро Дидье (председатель)	0.0043	0.0043
Ришар Даниэль	0	0

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Купер Маркус	0	0

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Банкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Банкорнефть"**

Место нахождения

Россия, с. Туруханск, 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

АО "Банкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их

Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Аркадий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск,

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1) ОАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> ОАО «РН Холдинг»;

2) ОАО «НК «Роснефть» --> ОАО «РН Холдинг»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Мамаев Валентин Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения

Россия, Оренбургская область, город Бузулук,

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1) ОАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> ОАО «РН Холдинг»;

2) ОАО «НК «Роснефть» --> ОАО «РН Холдинг»;

3) ОАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Лирон Эрик Морис (председатель)	0.0051	0.0051
Грицкевич Светлана Валентиновна	0.000004	0.000004
Минченко Дмитрий Александрович	0	0
Вакуленко Сергей Николаевич	0	0
Матвеев Илья Павлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пупченко Игорь Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» («ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В 2015 году добычу нефти осуществляли 6 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ПАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СПП и другие добывающие организации. В 2015 году по сравнению с 2014 годом темпы роста добычи нефти составили 1,4% (с 526,7 млн. т в 2014 году до 534,0 млн. т в 2015 году). Рост был обусловлен, в основном, увеличением объемов добычи по проектам ОАО «НК «Роснефть» (Северная оконечность месторождения Чайво на шельфе о. Сахалин, Верхнечонское месторождение в Восточной Сибири, месторождения Уватской группы в Западной Сибири), а также по проектам других компаний: месторождение им. Ю. Корчагина на шельфе Каспия (ПАО «Лукойл»), месторождения им. Р. Требса и А. Титова в Тимано-Печоре (ПАО «АНК «Баинефть» и ПАО «Лукойл»), проекты ОАО «Сургутнефтегаз» в Восточной Сибири. Без учета указанных проектов добыча нефти в России в 2015 году увеличилась на 0,5%.

Проходка в разведочном бурении в 2015 году снизилась на 17,7% до 818 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 11,6% до 22 065 тыс. м.

В 2015 году доля скважин, дающих продукцию, составила 87,4% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 12,6%, что на 0,5 п.п. ниже, чем в 2014 году. В 2015 году введено в эксплуатацию 6 261 новых нефтяных скважин, что на 196 скважин (на 3,2%) больше показателя 2014 года.

Переработка нефти

Переработка нефти в 2015 году составила 282,4 млн т, что на 2,3% ниже уровня 2014 года. Глубина переработки нефти составила 74,2%, увеличившись на 1,9 п.п. к уровню 2014 года.

Производство автобензинов в 2015 году составило 39,8 млн т, увеличившись на 3,9% к уровню 2014 года. Доля высокооктановых автобензинов в общем объеме производства автобензинов несколько снизилась – с 95,0% в 2014 году до 93,5% в 2015 году.

Производство дизельного топлива в 2015 году составило 76,1 млн т, что на 1,6% ниже уровня 2014 года. Производство топочного мазута снизилось в 2015 году на 9,4% до 71,0 млн т.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2015 году экспорт нефти из России увеличился относительно уровня 2014 года на 9,6% и составил 242,9 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2015 году 45,5% (в 2014 году – 42,1%). В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2015 году составил 220,3 млн т, увеличившись на 10,6% относительно уровня 2014 года (199,1 млн т). Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2015 году составил 22,6 млн т, незначительно увеличившись (на 0,6%) в связи с ростом поставок в Белоруссию. Поставки нефти на Украину и в Казахстан в 2015 году не осуществлялись.

Цены на нефть

Среднегодовая цена нефти Urals в 2015 году составила \$51,4/барр., что почти в 2 раза ниже уровня 2014 года (\$97,6/барр.). В течение 2014-2015 гг. отмечалось резкое снижение цены нефти. В декабре 2015 года цена нефти Urals составила \$36,5/барр., что на 40,4% ниже, чем в декабре 2014 года и на 66,7% ниже, чем в декабре 2013 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2010-2015 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча нефти, млн т	505,1	511,4	518,0	523,3	526,7	534,0
Изменение к предыдущему году, %	2,2	1,2	1,3	1,0	0,7	1,4
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	711	747	804	817	994	818
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	16 522	17 995	19 734	20 840	19 777	22 065
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	159,4	160,4	162,7	166,0	168,3	170,2
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	135,0	136,9	139,2	144,1	146,3	148,7
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	15,3	14,7	14,5	13,2	13,1	12,6
Ввод новых скважин, ед.	5 802	6 147	6 090	6 454	6 065	6 261
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,4	9,3	9,4	9,1	9,1	8,9
Средний дебит новых скважин, т/сут	43,4	40,2	36,2	36,8	34,0	34,0
Переработка нефти, млн тонн	248,8	256,4	265,8	272,7	288,9	282,4
Изменение к предыдущему году, %	5,6	3,1	3,6	2,6	6,0	-2,3
Глубина переработки нефти, %	71,1	70,6	71,2	71,2	72,3	74,2
Производство автобензинов, млн т	36,1	36,6	38,2	38,7	38,3	39,8
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	83,8	89,5	92,6	93,5	95,0	93,5
Экспорт нефти, млн т	247,0	242,1	239,7	234,9	221,6	242,9
Изменение к предыдущему году, %	0,4	-2,0	-1,0	-2,0	-5,6	9,6
Цена нефти Urals, \$/барр.	78,2	109,1	110,3	107,7	97,6	51,4

Источник: ЦДУ ТЭК

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

ОАО «НК «Роснефть» является динамично развивающейся вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа, производством нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализацией углеводородов и продукции переработки в России и за рубежом.

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

1. изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
2. обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
3. налогообложение, в первую очередь, изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
4. изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
5. изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальную прибыльность по нефти, добываемой Компанией.

Изменение ключевых макроэкономических параметров:

Цены на нефть и нефтепродукты на международном рынке

12 месяцев 2015 года характеризовались снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2014 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 52,4 долл./барр., а цена нефти марки URALS -51,4 долл./барр., что соответственно на 46,5 долл./барр. и 46,2 долл./барр. ниже уровня цен за 12 месяцев 2014 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 12 месяцев 2015 года изменились в следующих диапазонах относительно 12 месяцев 2014 года и составили: дизельное топливо – 491 долл./т (-41,7%), авиакеросин - 527 долл./т (-42,0%), прямогонный бензин - 459 долл./т (-44,9%) и мазут - 253 долл./т (-51,7%). Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом фрахтовых составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе требования контролирующих органов, включая ФАС РФ, сезонный фактор спроса, изменение акцизов на нефтепродукты и др. Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании. В частности, снижение мировых цен на нефть, помимо снижения выручки, приводит к существенному падению фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДПИ, но при этом период действия экспортной пошлины отстает на полтора месяца от изменения мировых цен на нефть (период мониторинга), что приводит к дополнительной налоговой нагрузке в соответствующий налоговый период.

Обменный курс рубля к доллару США

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

За 12 месяцев 2015 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 61,0 руб./долл. или на 58,7% относительно аналогичного периода 2014 года (38,42 руб./долл.). Курс доллара на конец 12 месяцев 2015 года составил 72,9руб./долл. против 56,3 руб./долл. на конец 12 месяцев 2014 года.

Налогообложение

В 2015 году повышена базовая ставка НДПИ на нефть с 493 руб./т до 766 руб./т.

В условиях роста базовой ставки, ослабления курса рубля к доллару и снижения мировой цены на нефть относительно первого полугодия 2014 года средняя ставка НДПИ на нефть за 12 месяцев 2015 года составила 6 312 руб./т, что на +8,3% выше аналогичного периода 2014 года.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье за 12 месяцев 2015 года составила 120,3 долл./т, что на 67,1% ниже уровня 2014 года.

Изменение порядка определения ставки НДПИ для природного газа и газового конденсата.

С 1 июля 2014 года введены формулы для расчета ставок НДС в отношении природного газа и газового конденсата.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации базовая ставка НДС для природного газа устанавливается в размере 35 рублей за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну. Данные ставки умножаются на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата.

Начиная со второго полугодия 2014 года понижающий коэффициент применяется:

- для лицензионных участков с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья в размере 0,5 для Роспана и Русско-Реченского месторождения, в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза;
- в размере 0,1 для части запасов газа Красноярского края, Охотского моря, Дальневосточного региона с учетом их географического расположения;
- в размере 0,21 для туронских залежей Харампурского месторождения;
- в размере от 0,5 до 1 для месторождений со степенью выработанности запасов более 70%.

В четвертом и в третьем кварталах 2015 года, а также за 2015 и 2014 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 535 руб. за тыс. куб. м и 536 руб. за тыс. куб. м, а также 520 руб. за тыс. куб. м и 484 руб. за тыс. куб. м, соответственно. До июля 2014 года ставка НДС на природный газ была фиксированной и составляла 471 руб. за тыс. куб. м.

Ставка НДС газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДС на газовый конденсат.

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДС для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДС в четвертом и в третьем кварталах 2015 года, а также за 2015 и 2014 года составила 2 287* руб. и 2 318* руб. за тонну, 2 331* руб. и 578 руб. за тонну, соответственно. До 1 июля 2014 года составляла 647 руб. за тонну.

* С 1 января по 31 декабря 2015 года включительно для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 4,4; с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно - 5,5; на период с 1 января 2017 года - 6,5.

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива.

С 01.01.2015 установлены следующие ставки акцизов:

- 5 530 руб. за тонну для высокооктановых бензинов, соответствующих классу 5;
- 7 300 руб. за тонну для всех высокооктановых бензинов, кроме соответствующих классу 5;
- 11 300 руб. за тонну для прямогонного бензина (нафты);
- 3 450 руб. за тонну для дизеля;
- 6 500 руб. за тонну для масел;
- 2 300 руб. за тонну для бензола, параксилола, ортоксилола.

С 1 января 2015 года установлены нововведения в отношении применения собственниками сырья вычетов акцизов с повышенным коэффициентом (от 1,37 до 3,4 в зависимости от вида подакцизного товара и года вычета). Такие вычеты возможны только по произведенной продукции нефтехимии из прямогонного бензина и бензола, параксилола и ортоксилола. За 12 месяцев 2015 года Компания реализовала свое право на получение повышенного вычета по акцизу, в связи с чем Компания получила положительный эффект в размере 1,4 млрд руб.

С 01.01.2015 установлены ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, и за 12 месяцев 2015 года составили:

- для легких и средних дистиллятов (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина) экспортная пошлина установлена на уровне 48% от ставки пошлины на нефть и составила 57,7 долл./т, что на 76,2% ниже уровня аналогичного периода 2014 года;
- для прямогонного бензина (нафта) - 85% от ставки пошлины на нефть и составила 102,2 долл./т, что на 69,0% ниже уровня аналогичного периода 2014 года;
- для товарного бензина - 78% от ставки пошлины на нефть и составила 93,8 долл./т, что на 71,6% ниже уровня аналогичного периода 2014 года;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов - 76% от ставки пошлины на нефть и составила 91,3 долл./т, что на 62,3% ниже уровня аналогичного периода 2014 года.

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают

значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

За 12 месяцев 2015 года инфляция потребительских цен составила 12,9%, что на 4,2 п.п. выше аналогичного показателя 12 месяцев 2014 года (среднегодовой индекс потребительских цен за 12 месяцев 2015 года составил 15,6%), индекс цен производителей промышленных товаров составил 10,7%, что на 6,8 п.п. выше аналогичного показателя 12 месяцев 2014 года (среднегодовой индекс цен производителей промышленных товаров за 12 месяцев 2015 года составил 12,4%).

Индексация тарифа на электроэнергию по итогам 12 месяцев 2014 года не производилась.

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ОАО «АК «Транснефть» – субъект естественных монополий. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

С 21 июля 2015 года ФАС является федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий. ФАС имеет полномочия устанавливать величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, которая включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФАС. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФАС устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

ФАС устанавливает также величину тарифов на транспортировку газа по магистральным трубопроводам. Тариф является двухставочным. Первая ставка устанавливается для пары «точка входа – точка выхода» и зависит от расстояния между данными точками. Вторая ставка зависит от товаротранспортной работы, проделанной ПАО «Газпром» при транспортировке газа, и зависит от фактического расстояния, пройденного газом при транспортировке. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан напрямую к валютному курсу.

Изменения тарифов ОАО «АК «Транснефть» по нефти.

С 1 января 2015 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 6,5%, а при поставках нефти в восточном направлении с использованием трубопроводной системы ВСТО – 7,5% к уровню 2014 года. С 1 января 2015 года введен сетевой тариф на транспортировку нефти с месторождений Западной Сибири до экспортных портов Приморск и Усть-Луга.

С 1 февраля 2015 года тарифы на транзит по территории Белоруссии были проиндексированы на 9,7%.

Изменения тарифов ОАО «АК «Транснефть» по нефтепродуктам.

С 1 февраля 2015 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были проиндексированы на 10%.

С 1 июня 2015 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов в экспортных направлениях (преимущественно Приморск) были увеличены, изменения тарифов на прокачку топлива внутри страны носили разнонаправленный характер, но в целом имели тенденцию к снижению.

Изменения тарифов на транспортировку газа

С 1 июля 2015 года тариф на транспортировку газа по территории РФ по магистральным газопроводам ПАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения, для независимых организаций был увеличен в среднем на 2%.

Изменения железнодорожных тарифов ОАО «РЖД».

С 1 января 2015 года прекращено действие повышающего коэффициента 1,125 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива (за исключением перевозок на внутренний рынок Дальнего Востока).

С 1 января 2015 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 10%.

С 29 января 2015 года введен в действие повышающий коэффициент 1,134 на экспортные перевозки через сухопутные погранпереходы БГС (бензин газовый стабильный) и газового конденсата, на экспортные перевозки (грузовый рейс) дизельного топлива, а также на экспортные перевозки

нефтепродуктов (кроме дизтоплива) через портовые станции Калининградской железной дороги.

С 16 сентября 2015 года введен в действие повышающий коэффициент 1,074 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива на внутреннем рынке.

Индексация тарифа на электроэнергию по итогам 2015 года не производилась.

С 1 июля 2015 г. регулируемая цена на газ, устанавливаемая ФАС России, была увеличена на 7,5%.

Значимые события за 12 месяцев 2015 года

«Роснефть» завершила сделку по приобретению активов нефтехимического холдинга САНОРС. В марте 2015 года Общество Группы ОАО «НК «Роснефть» приобрело 100% акций ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания». Данная сделка позволит «Роснефти» развивать направление переработки ШФЛУ с получением индивидуальных углеводородных газов и удовлетворения растущего внутреннего спроса на октаноповышающие добавки и другие химические продукты, конкурентоспособные по параметрам качества на российском рынке.

ОАО «НК «Роснефть» в 2015 году произвело погашение части кредитов, привлеченных для финансирования приобретения ТНК-ВР в размере 9,2 млрд. долл. США (с учетом процентов). С учетом платежей, осуществленных Компанией с декабря 2013 года по декабрь 2015 года, общая сумма задолженности, погашенной в этот период в рамках кредитов на приобретение ТНК-ВР, составила около 27,3 млрд. долл. США.

В мае 2015 года Компания осуществила досрочное окончательное погашение долгосрочных необеспеченных кредитов от иностранных банков на сумму 0,6 млрд. долл. США, отраженных в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР, с учетом процентов.

ОАО «НК «Роснефть» и Китайская национальная химическая корпорация (China National Chemical Corporation, ChemChina) в рамках Петербургского международного экономического форума подписали прямой контракт на поставку нефти в адрес китайской компании. Контракт предусматривает поставку в КНР до 200 тыс. тонн нефти ежемесячно. Договор заключен сроком на 1 год.

ОАО «НК «Роснефть» и индийская ONGC Videsh Limited в рамках Восточного экономического форума подписали договор купли-продажи 15% АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение в отношении управления предприятием. Стороны планируют завершение сделки после получения необходимых регуляторных и иных согласований. При этом «Роснефть» сохранит 100% контроль над общей инфраструктурой Ванкорского кластера (включая нефтепровод Ванкор-Пурпе) и создаст компанию-оператора, которая позволит более эффективно управлять как самим Ванкорским месторождением, так и другими лицензионными участками Компании в этом регионе.

Российское совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть», ООО «Сбербанк Инвестиции» и Pietro Barbaro S.p.A. (СП) завершило сделку по приобретению судовых активов Группы Pietro Barbaro в Российской Федерации (100% группы «Прайм Шиппинг»). Приобретение логистического актива позволит «Роснефти» укрепить свои позиции на рынке речных перевозок и повысить эффективность своей операционной деятельности, в том числе в сфере трейдинга нефтью и нефтепродуктами, а также безопасной транспортировки танкерным флотом.

Общество группы «Роснефть» завершило сделку с дочерним предприятием Trican Well Service Ltd. по приобретению Обществом группы «Роснефть» 100% долей ООО «Трайкан Велл Сервис», оказывающего в России услуги по использованию высококачественных систем закачки с целью повышения нефтеотдачи пластов при разработке традиционных запасов нефти и газа.

В августе 2015 года Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Петрол Маркет», которой принадлежит сеть автозаправочных станций и нефтебазовое хозяйство, расположенные на территории Республики Армения.

Rosneft Brasil (100% дочернее предприятие «Роснефти») завершила сделку по приобретению у Petro Rio S.A. (PetroRio) 55% акционерного капитала в проекте Солимоинс. В результате завершения сделки Rosneft Brasil получила контроль над 100% акций и статус оператора проекта по разработке углеводородов в бассейне Солимоинс, в районе р. Амазонки (Бразилия). Завершение сделки позволит Rosneft Brasil продолжить проведение геологоразведочных работ с целью обнаружения перспективных залежей нефти и продвинуться в реализации совместного проекта с Petrobras, направленного на изучение возможностей монетизации доказанных запасов газа.

ОАО «НК «Роснефть» и Total завершили сделку купли-продажи 66,67% доли в AET-Raffineriebeteiligungsgesellschaft mbH, которая представляет собой 16,67% эффективную долю в нефтеперерабатывающем заводе в г. Шведт, Германия (PCK Raffinerie GmbH).

В ноябре 2015 года Компания завершила сделку по продаже 20% доли участия в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», дочернем обществе Компании, BP Russian Investments Ltd (BP).

В декабре 2015 года Компания и Группа «Алтек» завершили создание совместного

предприятия ООО «РН-Печора СПГ» для целей развития проектов по добыче и монетизации запасов газа в Ненецком автономном округе. Доля Компании в совместном предприятии составляет 50,1%.

В декабре 2015 года ОАО НК «Роснефть» совершило сделку по продаже 50% доли в ООО «Компания Полярное Сияние».

ООО «НГК «ИТЕРА», дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», заключило долгосрочные договоры на поставку природного газа с Нижнетагильским металлургическим комбинатом и Качканарским горно-обогатительным комбинатом, которые входят в Группу ЕВРАЗ. Подписанные соглашения предусматривают поставку газа предприятиям Группы ЕВРАЗ, начиная с 01.01.2016, в течение 10 лет в объеме порядка 14 млрд. куб. м.

Rosneft JV Projects S.A. (Люксембург), косвенное дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», завершило сделку по продаже институциональным инвесторам 85 481 816 обыкновенных акций компании Saras S.p.A., составляющих около 8,99% уставного капитала Saras S.p.A.

Между дочерними структурами ОАО «НК «Роснефть» и ВР подписано юридически обязывающее соглашение о разделе активов СП Ruhr Oel GmbH («ROG») в рамках начатого процесса реструктуризации данного нефтеперерабатывающего и нефтехимического совместного предприятия в Германии. Соглашение подписано в конце декабря 2015 г. и предусматривает, что после завершения процесса реструктуризации, которое ожидается до конца 2016 года, Компания напрямую станет акционером и увеличит свои доли участия в НПЗ Bayernoil – до 25% (с 12,5%); НПЗ MiRO – до 24% (с 12%); НПЗ РСК (Шведт) – до 54,17% (с 35,42%). ВР, в свою очередь, консолидирует 100% долей в НПЗ Gelsenkirchen и предприятию по производству растворителей DHC Solvent Chemie. В декабре 2015 г. Компания получила согласование немецкого антимонопольного регулятора Bundeskartellamt по данной сделке. Реорганизация ROG позволит Роснефти и ВР переориентировать свои стратегии в области нефтепереработки и нефтехимии в Европе.

4.8. Конкуренты эмитента

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC (комиссия по ценным бумагам и биржам США), предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31.12.2015 доказанные запасы углеводородов ОАО «НК «Роснефть» составили 34 465 млн. барр. н.э. (4 654 млн. т н.э.). Запасы углеводородов увеличились на 488 млн. барр. н.э. (59 млн. т н.э.). Рост уровня запасов был достигнут, несмотря на значительное снижение средних эталонных цен на нефть. Коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов по классификации SEC составил 124% (коэффициент рассчитан на основании метрических единиц измерения углеводородов). По итогам 2015 года обеспеченность ОАО «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила 19 лет.

По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31.12.2015 запасы углеводородов по категории 1P составили 42 917 млн. барр. н.э. (5 808 млн. т н.э.), 2P - 76 171 млн. барр. н.э. (10 274 млн. т н.э.), по категории 3P - 108 601 млн барр. н.э. (14 683 млн. т н.э.). Суммарные запасы по категории 3P выросли в 2015 г. на 2%.

ОАО «НК «Роснефть» активно готовит к вводу в 2016 – 2020 годах в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Харампурское (газовые залежи) и Кынско-Часельский лицензионный участок. При разработке указанных месторождений планируется использовать новые технологии бурения (включая бурение скважин с горизонтальным окончанием), которые успешно зарекомендовали себя на действующих месторождениях Компании, позволяя в среднесрочной перспективе вовлекать в разработку значительный объем запасов нефти и газа, включая трудноизвлекаемые.

Роснефть - активный участник рынка нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы в Российской Федерации и за рубежом. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Компания последовательно расширяет объемы экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть». Прямая конкуренция за вывоз нефти на внешний рынок отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Основными конкурирующими поставщиками других сортов нефти на внешних рынках являются международные и национальные нефтяные компании, включая Shell, ВР, ExxonMobil, Chevron, Total, Statoil, Saudi Aramco, NIOC и другие.

Реализация нефти сторонним покупателям на внутреннем рынке незначительна, нефть в основном перерабатывается на собственных заводах ОАО «НК «Роснефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен, за исключением брендированных топлив и масел.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах Российской Федерации. География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», связана с регионами расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса.

Товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» последовательно осуществляло программу модернизации НПЗ, включая реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, модернизацию Туапсинского НПЗ, реконструкцию и модернизацию Ачинского НПЗ и АНХК и заводов Самарской группы, что в целом позволило улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность. Компания в 2015 г. завершила переход на евро-5 в соответствии с требованиями Техрегламента.

Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Расширению присутствия на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ Ruhr Oel, расположенных в Германии. Компания владеет 50% долей в Ruhr Oel GmbH (ROG). ROG владеет долями в четырех НПЗ на территории Германии (Гельзенкирхен – 100%; Bayernoil – 25%; MiRO – 24%; PCK Raffinerie GmbH – 55%).

Основными конкурентами Компании при продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке являются российские вертикально-интегрированные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другие. На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые концерны как Shell, BP, TOTAL, ExxonMobil, Chevron и другие.

Компания продолжает наращивать ресурсную базу и объемы добычи газа, уделяя серьезное внимание реализации стратегии монетизации газа, включая развитие проектов по производству СПГ на Дальнем Востоке, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку газа на внутренний рынок РФ.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Белоусов Андрей Рэмович*
(председатель)

Год рождения: *1959*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук	Главный научный сотрудник (по совместительству)
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Директор департамента экономики и финансов
2012	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр
2012	настоящее время	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2015	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Варниг Артур Маттиас***

Год рождения: ***1955***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2015	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Nord Stream AG (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Interatis AG (Швейцария)	Директор
2010	2015	Verbundnetz Gas AG (Германия)	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG (Швейцария)	Член Административного совета (до 2015 - Председатель Административного совета)
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров (до 2015 - Председатель Совета директоров)
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров с 2014 по настоящее время (с 2011 по 2014 - член Совета директоров, независимый директор)
2012	настоящее время	United Company RUSAL Plc (Джерси)	Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2013	настоящее время	Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	настоящее время	Interatis Engineering AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	настоящее время	Interatis Consulting AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2015	настоящее время	Nord Stream 2 AG (Швейцария) (ранее - New European Pipeline AG)	Исполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0009**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров

2013	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	"Газпромбанк" (Акционерное общество)	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2003	настоящее время	Ассоциация российских банков	Член Совета
2004	настоящее время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
2006	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	Член Совета директоров
2006	настоящее	Открытое акционерное общество	Член Совета директоров

	время	"НОВАТЭК"	
2007	2015	Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"	Член Совета директоров
2008	2015	GAZPROM Germania GmbH	Член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Gazprom EP International B.V. (ранее Gazprom Netherlands B.V.)	Член Наблюдательного совета
2009	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров. С 2011 по 2012 - Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газомоторное топливо"	Заместитель Председателя Совета директоров
2013	настоящее время	Bank GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вьюгин Олег Вячеславович**

Независимый член совета директоровГод рождения: **1952**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
2007	настоящее время	Публичное акционерное общество "МДМ Банк" (ОАО "МДМ-Банк" с мая 2007 года по август 2009 года (избран Председателем Совета директоров с 04.06.2007). В июле 2009 года было избран членом совета директоров Открытого акционерного общества "УРСА Банк". В августе 2009 года произошла реорганизация Открытого акционерного общества "МДМ-Банк" (ОАО "МДМ-Банк") в форме присоединения к Открытому акционерному обществу "УРСА Банк" с изменением наименования объединенного банка на Открытое акционерное общество "МДМ Банк" (ОАО "МДМ Банк") (избран Председателем Совета директоров с 07.08.2009))	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров, Член Комитета Совета директоров по назначениям и вознаграждениям, Член Комитета Совета директоров по аудиту
2007	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Профессор Департамента финансов Факультета экономических наук
2007	настоящее время	Фонд Европейского университета в Санкт-Петербурге	Член Попечительского совета
2008	2013	Ассоциация российских банков	Член Совета
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд целевого капитала РЭШ"	Член Попечительского совета
2008	2012	Открытое акционерное общество "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	Национальная ассоциация участников фондового рынка (НАУФОР)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров с 14.09.2010
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Фондовая биржа ММВБ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета, Член Комиссии по назначениям и вознаграждениям Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума

2012	2015	Российская ассоциация независимых директоров	Член Наблюдательного совета
2013	2015	ООО "Морган Стэнли Банк"	Старший советник по России и СНГ (гражданско-правовой договор)
2013	2015	ОАО "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть"	Член Совета директоров (профессиональный поверенный), член Комитета по аудиту при Совете директоров с 08.08.2013, член Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров с 08.08.2013
2015	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Дадли Роберт*

Год рождения: *1955*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	BP p.l.c.	Директор и член Совета директоров

2010	настоящее время	BP p.l.c.	Президент группы компаний ВР
2010	2010	Gulf Coast Restoration Organization	Президент и Главный Управляющий Директор
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Кинтеро Гильермо*

Год рождения: *1957*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	BP p.l.c. group	Глава Стратегической Производственной Единицы (Президент) по Ближнему Востоку и Пакистану
2010	2015	BP Energy do Brasil Ltda	Президент по региону - Бразилия, Уругвай, Венесуэла и Колумбия
2010	2015	BP Brasil Ltda	Президент, Директор
2011	настоящее	BP Petroleo y Gas, S.A.	Директор

	время		
2011	2015	BP Exploration do Brasil Ltda	Президент
2013	2015	Brasilian E&P Industry Board (IBP)	Председатель Совета
2014	настоящее время	BP Exploracion de Venezuela S.A.	Президент
2015	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Новак Александр Валентинович

Год рождения: **1971**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Министерство финансов Российской Федерации	Заместитель министра
2010	2012	ОАО "Росспиртпром"	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2012	настоящее время	Госкорпорация "Росатом"	Член Наблюдательного

	время		совета
2015	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Россети"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Хамфриз Дональд*

Год рождения: *1948*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, Казначей, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2006	2012	Фонд Университета штата Оклахома	Попечитель
2006	2013	Junior Achievement Worldwide	Член Совета директоров, Казначей
2006	2014	Фонд парков и дикой природы Техаса	Член Совета директоров

2011	2013	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2013	настоящее время	Музей природы и науки им. Росса Перо (независимая некоммерческая организация)	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Учебный центр Викери Мидоу (независимая некоммерческая организация)	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0015**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров

2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПБМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

(председатель)

Год рождения: *1960*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПБМТСБ"	Председатель Совета

	время		директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Калинин Юрий Иванович**

Год рождения: **1946**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	Федеральная служба исполнения наказаний (ФСИН России)	Директор
2009	2010	Министерство юстиции Российской Федерации (Минюст России)	Заместитель Министра юстиции Российской Федерации
2010	2012	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от законодательного (представительного) органа государственной власти Пензенской области
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по кадровым и социальным вопросам, с 2013 - также член Правления, с 2014 - заместитель Председателя Правления
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию

2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Martanco Holdings Co. Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0019**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: **1964**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	С 2006 - Вице - президент, с 2012 - Статс-секретарь - вице-президент. С 2008 по настоящее время - также член Правления (с 2009 по 2012 - Заместитель Председателя Правления).
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО генерального директора, и с 2010 - также член Совета директоров
2009	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета

2010	2012	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2011	2013	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти
2013	2014	Taihu Limited	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Президент

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0205**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0205**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Касмиро Дидье**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2009	2009	ООО "Лоялти Партнерс Восток"	Председатель Совета директоров
2010	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, главный управляющий директор, с 2011 по 2012 - Главный управляющий

			директор, президент
2010	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров, с 2011 - Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2011	Британско-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике, с 2015 - вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров, по 2015 - Заместитель председателя Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров с 2012 по 2014, Член Совета директоров с 2015 по настоящее время
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "АТК"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	TNK Trading International S.A.	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "РН-Шереметьево"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ЗАО "Компания ПАРКойл"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров. В 2013 - Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trade Limited	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ПАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, в 2013-2015 годах - Председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvia"	Член Совета
2013	настоящее время	RN-MMG ENERGY Pte Ltd	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Techno S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Роснефть-Армения"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Саратовнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Туланефтепродукт"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО "РН-Ярославль"	Член Совета директоров

	время		
2014	настоящее время	ИООО "РН-Запад"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Лисичанскнефтепродукт"	Член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного Совета
2014	настоящее время	ЗАО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Ереван"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лазарев Петр Иванович**

Год рождения: **1967**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента - начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства, финансовый директор, с 2011

			- также член Правления
2005	2014	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Инвест-М-ком"	Генеральный директор
2008	2015	АО "Финанс-М-ком" (ранее - ЗАО "ЮКОС-М")	Генеральный директор
2010	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда, с 2011 - Председатель Совета Фонда
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета, с 2013 - член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	SHELF SUPPORT SHIPHOLD LIMITED	Член Совета директоров
2013	2013	SKYLINE ASSET MANAGEMENT LIMITED	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft International Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Дальневосточный банк"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Исполнительный финансовый директор
2013	настоящее время	Rosneft SH Investments Limited	Член Совета директоров
2013	2015	Rosneft Finance S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TOC Investments Corporation	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Taihu Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Финансовый директор
2014	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"-МЗ Нефтепродукт"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО "НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0042**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лирон Эрик Морис**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ, с 2010 - Вице-президент по скважинным работам
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2013 - Член Правления, первый вице-президент
2013	2013	ООО "РН-Уватнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров. С 2013 - Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "Корпорация Югранефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Оренбургнефть"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Варьеганнефтегаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров

			директоров
2014	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Нарушевич Юрий Анатольевич**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2014	ООО "РН-Бурение"	Генеральный директор
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	С 2014 по 2015 вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2015 вице-президент по внутреннему сервису, член Правления
2015	настоящее время	ООО "РН-Сервис"	Член Совета директоров
2015	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рунь Зелько**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	"Exxon Mobil Russia Inc"	Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам
2012	настоящее время	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2012	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Восток-Энерджи"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров

	время		
2013	2015	ООО "РН-Эксплорейшн"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	АО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2013	2015	АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2014	2015	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Славинский Святослав Игоревич**

Год рождения: **1970**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2013	ЗАО "СИТИГрупп Глобал Маркетс"	Вице-президент, руководитель подразделения Citigroup по работе с компаниями нефтегазового сектора в странах Европы, Ближнего Востока и Африки (Лондон), руководитель инвестиционного и

			корпоративного банка Citigroup в России и СНГ
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по экономике и финансам
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Банк "ВБРР" (АО)	Председатель Наблюдательного Совета, член Наблюдательного совета
2014	2015	ЗАО "Восточная нефтехимическая компания"	И.о. Генерального директора
2014	2015	АО "Ангарскнефтехимпроект"	И.о. Генерального директора

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	С 2012 по 2013 вице-президент, с 2013 по 2014 вице-президент по энергетике, промышленной безопасности, охране труда и экологии, с 2014 вице-президент по энергетике и локализации, с 2015 - также

			член Правления.
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Россети"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "ОСК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация НП "Совет рынка"	Член Наблюдательного совета
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Актив"	Генеральный директор
2015	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Юрченко Василий Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2015	Управление Федеральной службы Российской Федерации по контролю за оборотом наркотиков по Московской области	Начальник Управления
2015	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	И.о. вице-президента - руководителя Службы безопасности, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	240 025 341
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	240 025 341

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Соглашения отсутствуют.*

Годовым (по итогам 2014 года) общим собранием акционеров 17.06.2015 года было принято

решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Акимову Андрею Игоревичу – на сумму 530 000 долларов США;
- Бокареву Андрею Рэмовичу – на сумму 530 000 долларов США;
- Варнигу Маттиасу – на сумму 580 000 долларов США;
- Лаверову Николаю Павловичу – на сумму 580 000 долларов США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – на сумму 660 000 долларов США;
- Хамфризу Дональду – на сумму 580 000 долларов США;
- Чилингарову Артуру Николаевичу – на сумму 530 000 долларов США.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	81 544 574
Заработная плата	682 071 821
Премии	2 006 808 834
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	912 369 721
ИТОГО	3 682 794 950

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается в соответствии с трудовыми договорами и Стандартом ОАО «НК «Роснефть» о выплатах и компенсациях топ-менеджерам (утвержден решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 23 апреля 2015 г. протокол от 24 апреля 2015 г. № 29), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/. Премии включают в себя суммы годового премирования по итогам 2014 года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами Российской Федерации за предыдущие периоды. Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» не выплачиваются.

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2015
Совет директоров	9 260 330
Коллегиальный исполнительный орган	57 638 867

Дополнительная информация: Годовым (по итогам 2014 года) общим собранием акционеров 17.06.2015 года было принято решение об утверждении компенсации всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется: Ревизионной комиссией, Советом директоров, Комитетом Совета директоров по аудиту, органами управления, менеджментом Компании, руководителем Службы внутреннего аудита, Департаментом операционного аудита, Департаментом корпоративного аудита, Департаментом регионального аудита, Управлением экономического и организационного анализа, Управлением методологии и организации внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия:

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть только физическое лицо. Член Ревизионной комиссии Общества может не быть акционером Общества. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Объектом проверки Ревизионной комиссией Общества является деятельность Общества, в том числе выявление и оценка рисков, возникающих по результатам и в процессе финансово-хозяйственной деятельности. Ревизионная комиссия Общества:

1. осуществляет проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества, по итогам которой составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;

2. подтверждает достоверность данных, включаемых в годовой отчет Общества и годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества.

В целях реализации своих полномочий, определенных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии, Ревизионная комиссия имеет право:

- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;

- требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, иных должностных лиц, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;

- ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;

- требовать в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Плановая проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества проводится по итогам деятельности Общества за год. Внеочередная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности проводится во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, Положением о ревизионной комиссии.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н).

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью Общества от имени и в интересах всех акционеров Общества.

К компетенции Совета директоров в области контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента относятся:

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, бюджеты) Общества и контроль их реализации;

- принятие решения о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;

- рассмотрение отчетов структурного подразделения Общества, отвечающего за соблюдение Обществом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;

- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления

рисками, контроль их реализации;

- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- рассмотрение отчетов службы внутреннего аудита Общества;
- утверждение локальных нормативных документов Общества уровня «Политика» в области:
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества).

Комитет Совета директоров по аудиту:

Комитет Совета директоров по аудиту создан в целях углубленной проработки вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров Общества по вопросам его компетенции в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, а также по иным вопросам, делегированным Комитету Советом директоров Общества.

Члены комитета по аудиту совета директоров:

ФИО	Председатель/Член Комитета
Хамфриз Дональд	Председатель Комитета
Варниг Маттиас	Член Комитета
Вьюгин Олег Вячеславович	Член Комитета

Основной задачей Комитета Совета директоров по аудиту является содействие Совету директоров Общества в обеспечении им защиты интересов акционеров Общества посредством осуществления контроля полноты и достоверности финансовой и иной отчетности Общества, надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, комплаенса, внутреннего аудита и системы корпоративного управления.

К функциям Комитета Совета директоров по аудиту относятся:

- контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
 - обеспечение независимости и объективности внешнего аудита;
 - обеспечение эффективного взаимодействия внешнего аудитора с Обществом;
 - обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита, в том числе посредством рассмотрения представляемой им информации (планов деятельности, отчетов о результатах деятельности, об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, об итогах проведения отдельных проверок, включая информацию о выявленных существенных недостатках и нарушениях, а также планов мероприятий по совершенствованию функции внутреннего аудита);
 - контроль эффективности функционирования и надежности системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - осуществление мониторинга системы корпоративного управления Общества, оценка практики корпоративного управления, разработка рекомендаций по совершенствованию системы корпоративного управления Общества;
 - регулярное взаимодействие с Ревизионной комиссией;
 - контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в т.ч. недобросовестного использования инсайдерской и конфиденциальной информации) и третьих лиц, и иных нарушениях в деятельности Общества;
 - обеспечение регулярного взаимодействия Совета директоров Общества с исполнительными органами Общества, структурными подразделениями финансово-экономического блока Общества, структурными подразделениями Общества, ответственными за вопросы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, Ревизионной комиссией.
- К компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относятся предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров Общества по следующим вопросам его компетенции:**
- предварительное утверждение годового отчета Общества в части, касающейся функций Комитета;
 - определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
 - принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;
 - определение цены (денежная оценка) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;
- принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя службы внутреннего аудита Общества;
- рассмотрение отчетов о деятельности службы внутреннего аудита Общества;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», имеющих существенное значение для Общества;
- подготовка рекомендаций Общему собранию акционеров Общества по вопросам:
 - порядка распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
 - размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- утверждение следующих внутренних документов Общества, а также любых изменений и дополнений к ним по вопросам, связанным с функциями Комитета:
 - кодекс корпоративного поведения (управления) Общества;
 - локальные нормативные документы Общества уровня «Политика» в области:
 - внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества);
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - управления финансами и отчетности;
 - дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
 - управления конфликтами интересов;
 - корпоративного управления;
 - противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации;
- привлечение независимого оценщика в случаях, предусмотренных законодательством и локальными нормативными документами Общества.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением ОАО «НК «Роснефть» «Порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением ОАО «НК «Роснефть» «О Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту», утвержденных решением Совета директоров эмитента 01.10.2014 (протокол от 06.10.2014 №6).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России¹, требованиями российского законодательства² и другими передовыми практиками, в ОАО «НК «Роснефть» внедрена и непрерывно совершенствуется система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении целей деятельности эмитента.

Цели СУРиВК определены в Политике эмитента «Система управления рисками и внутреннего контроля»³ (далее – Политика СУРиВК), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, и включают в себя следующие направления:

- обеспечение разумной уверенности в достижении целей эмитента;
- обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности эмитента, экономичного использования ресурсов и сохранности активов;
- контроль соответствия деятельности эмитента применимым законодательным требованиям и требованиям локально-нормативных документов;
- обеспечение своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СУРиВК позволяет ОАО «НК «Роснефть» своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней и внутренней среде, повышать эффективность и результативность деятельности, сохранять и приумножать стоимость (ценность)

¹ Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

² Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, Кодекс корпоративного управления Банка России (ККУ), положения которого реализуются в Компании согласно поручению Правительства Российской Федерации № ИШ-П13-5859 от 31.07.2014.

³ Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 16.11.2015 (протокол № 8).

эмитента.

Ключевыми субъектами СУРиВК эмитента являются: Совет директоров ОАО «НК «Роснефть», Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, единоличный исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть», Правление ОАО «НК «Роснефть», Ревизионная комиссия ОАО «НК «Роснефть», менеджмент ОАО «НК «Роснефть», руководители структурных подразделений и работники ОАО «НК «Роснефть», ответственные за организацию и функционирование системы управления рисками и внутреннего контроля, Департамент рисков ОАО «НК «Роснефть», Департамент внутреннего контроля ОАО «НК «Роснефть», Служба внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть».

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Департамент рисков

В соответствии с требованиями Политики СУРиВК и Стандарта «Общекорпоративная система управления рисками»⁴ в Компании действует и непрерывно совершенствуется общекорпоративная система управления рисками (далее - ОСУР).

ОСУР представляет собой совокупность взаимосвязанных компонентов, интегрированных в различные бизнес-процессы Компании, в т.ч. процессы стратегического и бизнес планирования, осуществляемые на всех уровнях управления всеми работниками Компании, в целях:

- создания и сохранения стоимости (ценности) Компании;
- эффективного достижения поставленных целей, в т.ч. стратегических целей и показателей бизнес-плана.

Ответственность за развитие и поддержание общекорпоративной системы управления рисками закреплена за Департаментом рисков.

В рамках общекорпоративной системы управления рисками формируется различная отчетность по рискам Компании, в т.ч. стратегическим рискам (риски, способные оказать влияние на долгосрочные стратегические цели) и рискам финансово-хозяйственной деятельности (риски, влияющие на текущую финансово-хозяйственную деятельность Компании, в т.ч. цели и показатели бизнес-плана).

Развитие системы управления рисками выполняется в соответствии с требованиями российского и международного законодательства, а также ведущих практик по управлению рисками.

Основные задачи, решаемые в рамках развития ОСУР, включают:

- Совершенствование подходов и методов качественной и количественной оценки рисков.
- Развитие портфельного подхода к управлению рисками.
- Своевременную актуализацию отчетности по рискам, в т.ч. отчетности по стратегическим рискам и рискам финансово-хозяйственной деятельности.
- Совершенствование методологии в области корпоративного управления рисками.
- Интеграцию элементов системы управления рисками в основные бизнес-процессы Компании.
- Последовательную интеграцию в периметр ОСУР ключевых дочерних обществ Компании.

Компания «Роснефть» использует страхование в качестве инструмента управления рисками, который позволяет перенести финансовые потери от реализации рисков, подлежащих страхованию, на страховые организации. Страхование распространяется на имущественные интересы компании «Роснефть», связанные с:

- владением, пользованием и распоряжением имуществом (страхование имущества);
- обязанностью возместить причиненный другим лицам ущерб (страхование гражданской ответственности);
- осуществлением предпринимательской деятельности (страхование предпринимательских рисков).

Компания «Роснефть» осуществляет страхование ответственности в случаях, предусмотренных федеральным законодательством, в том числе страхование имущественных интересов владельца опасного объекта, связанных с его обязанностью возместить вред, причиненный

⁴ Стандарт Компании «Общекорпоративная система управления рисками», утвержден решением Правления ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 16.11.2015 г. № Пр-ИС-35п).

потерпевшим (Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»).

Компания «Роснефть» осуществляет страхование рисков причинения ущерба (потери) имуществу и возможных убытков в связи с перерывом в производственной деятельности из-за аварий и других случайных воздействий, а также страхование ответственности на случай возможных исков со стороны третьих лиц при осуществлении производственной деятельности на суше и на шельфе.

Департамент внутреннего контроля

В соответствии с требованиями Политики СУРиВК и Стандарта «Система внутреннего контроля»⁵ (далее – Стандарт СВК) Компания комплексно внедряет и непрерывно развивает Систему внутреннего контроля (далее – СВК).

Методологическое обеспечение организации СВК и содействие менеджменту в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к дизайну контрольных процедур и их составу в бизнес-процессах осуществляются Департаментом внутреннего контроля.

Полнота информации по рискам и контрольным процедурам бизнес-процессов позволяет менеджменту принимать эффективные управленческие решения и достигать поставленных целей путем своевременного предотвращения наступления нежелательных событий в бизнес-процессах. Тем самым СВК напрямую содействует в достижении стратегических целей Компании, обеспечивая высокий уровень управления.

Цели СВК соответствуют целям СУРиВК, определенным в Политике Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», и реализуются через процессы СВК.

Основные задачи для достижения целей СВК включают:

- Формирование и актуализацию основных направлений развития СВК в соответствии с потребностями эмитента, требованиями заинтересованных сторон, оценкой рисков бизнес-процессов и др.
- Разработку, внедрение и выполнение контрольных процедур, включая единое методологическое обеспечение организации и эффективного функционирования СВК в ОАО «НК «Роснефть».
- Выявление недостатков существующих контрольных процедур, разработку и реализацию мероприятий по их устранению; унификацию и оптимизацию контрольных процедур.
- Разработку и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями эмитента и Обществами Группы.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Функцию внутреннего аудита в ОАО «НК «Роснефть» осуществляют руководитель Службы внутреннего аудита, структурные подразделения – Департамент операционного аудита, Департамент корпоративного аудита, Департамент регионального аудита, Управление экономического и организационного анализа, Управление методологии и организации внутреннего аудита (далее – структурные подразделения Службы внутреннего аудита). В соответствии с организационной структурой ОАО «НК «Роснефть», утвержденной Советом директоров, структурные подразделения Службы внутреннего аудита находятся в непосредственном подчинении руководителя Службы внутреннего аудита.

Ключевые сотрудники Службы внутреннего аудита:

Букаев Геннадий Иванович – руководитель Службы внутреннего аудита.

Фактическая численность Службы внутреннего аудита и структурных подразделений Службы внутреннего аудита - 93 человека.

Структурные подразделения Службы внутреннего аудита

В непосредственном подчинении руководителя Службы внутреннего аудита находится Департамент операционного аудита, Департамент корпоративного аудита, Департамент регионального аудита, Управление экономического и организационного анализа, Управление методологии и организации внутреннего аудита.

⁵ Стандарт Компании «Система внутреннего контроля», утвержден решением Правления ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 31.12.2014 №Пр-ИС-54п)

Основными задачами структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам Компании и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками, корпоративному управлению Компании путем оценки эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также в обеспечении:
 - достоверности и целостности предоставляемой информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
 - эффективности и результативности деятельности, осуществляемой Компанией, включая Общества Группы;
 - выявления внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
 - сохранности имущества Компании, включая Общества Группы;
- координация деятельности с внешним аудитором, с Ревизионной Комиссией ОАО «НК «Роснефть», с ревизионными комиссиями Обществ Группы, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Компании;
 - проведение внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы;
 - независимый аудит эффективности системы менеджмента качества (в том числе, в области капитального строительства, включая оценку соответствия требованиям стандартов ISO);
 - проверка соблюдения членами исполнительных органов Компании и ее работниками положений законодательства и внутренних документов Компании, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой этики ОАО «НК «Роснефть»;
 - подготовка и предоставление Совету директоров ОАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам Компании отчетов по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, нарушениях/недостатках, результатах и эффективности выполнения предложений внутреннего аудита по результатам проверок в части устранения выявленных нарушений/недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СУРиВК и корпоративного управления);
 - повышение качества проводимых аудиторских проверок, в том числе Обществами Группы, и своевременное реагирование на изменения, связанные с развитием бизнеса ОАО «НК «Роснефть».

Основными функциями структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- оценка адекватности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного уполномоченным органом управления ОАО «НК «Роснефть» и одобренного Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту плана деятельности внутреннего аудита;
 - проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу / поручению Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту) и/или исполнительных органов ОАО «НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Компании;
 - проведение комплексных проверок (ревизий) деятельности объектов проверки, которые выражаются в документальной и физической проверке законности совершенных финансовых и хозяйственных операций, достоверности и правильности их отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности, осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью объекта проверки;
 - предоставление консультаций исполнительным органам Компании по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита);
 - осуществление мониторинга внедрения предложений внутренних аудиторов по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками, корпоративного управления, устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении проверок;
 - содействие исполнительным органам Компании в расследовании недобросовестных / противоправных действий работников и третьих лиц, включая халатность, корпоративное мошенничество, коррупционные действия, злоупотребления и различные противоправные действия, которые наносят ущерб Компании.

Подчинённость и подотчетность Службы внутреннего аудита

Руководитель Службы внутреннего аудита назначается на должность и освобождается от занимаемой должности Президентом ОАО «НК «Роснефть» на основании решения Совета директоров

ОАО «НК «Роснефть». Руководитель Службы внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть» административно подчиняется непосредственно Президенту ОАО «НК «Роснефть» и находится в функциональном подчинении Совету директоров ОАО «НК «Роснефть».

Взаимодействие Службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Целью внутреннего аудита (руководителя Службы внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть», структурных подразделений Службы внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть») является содействие Совету директоров ОАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам Компании в повышении эффективности управления Компанией, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками и внутреннего контроля, а также корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Совет директоров рассматривает отчеты Службы внутреннего аудита. Существующий порядок подчинения руководителя Службы внутреннего аудита Совету директоров и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на внутренний аудит, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Эмитентом утверждён внутренний документ эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 07.05.2013 (протокол № 16) была утверждена Политика Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками» № П4-01 П-01 версия 1.00.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 16.11.2015 (протокол № 8):

- признана утратившей силу Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01 версия 1.00, утвержденная решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 07.05.2013 (протокол № 16);

- утверждена Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01 версия 2.00.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен ее полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

Эмитентом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 (протокол № 6) было утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 (протокол № 11) утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 26.06.2014 (протокол № 39):

- признано утратившим силу Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть», утвержденное решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 30.12.2011;

- утверждено Положение ОАО «НК «Роснефть» «Об инсайдерской информации» № ПЗ-01.04 Р-0014 ЮЛ-001 версия 1.00.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 11.06.2015 (протокол № 36) утверждены изменения в Положение ОАО «НК «Роснефть» «Об инсайдерской информации» № ПЗ-01.04 Р-0014 ЮЛ-001 версия 1.00.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

Кроме того, в Компании действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2012 № 727 (с изменениями, утвержденными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 23.08.2013 № 365).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-

хозяйственной деятельностью эмитента

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Афоняшин Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации (Минэкономразвития России)	Референт, Начальник отдела, Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зенков Олег Сергеевич**

(председатель)

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО "Банк ВТБ"	Директор управления Департамента внутреннего контроля
2011	2013	JSC "VTB Bank (Georgia)"	Председатель Комитета по аудиту
2011	2013	ОАО Банк ВТБ (Азербайджан)	Член Комитета по аудиту
2012	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник Заместителя Министра - Руководителя Росимущества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пома Сергей Иванович**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Саморегулируемая (некоммерческая) организация "Национальная ассоциация участников фондового рынка" (НАУФОР)	Заместитель Председателя Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Сабанцев Захар Борисович***

Год рождения: ***1974***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Министерство финансов Российской Федерации (Минфин России)	Начальник Отдела мониторинга банковского сектора, сводной и аналитической работы Департамента финансовой политики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Фисенко Татьяна Владимировна***

Год рождения: ***1961***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Дальневосточная энергетическая управляющая компания" (ОАО "ДВЭУК")	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)	Директор Финансового департамента, Директор Департамента бюджетного планирования и учета
2014	2014	ОАО "Россети"	Член Комитета по инвестициям, технической политике, надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Руководитель Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Букаев Геннадий Иванович***

Год рождения: ***1947***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2012	Правительство Российской Федерации	Помощник Председателя Правительства Российской Федерации
2012	2013	Администрация Президента республики	Советник Президента

		Башкортостан	республики Башкортостан
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник Президента ОАО "НК "Роснефть", Руководитель службы внутреннего аудита и контроля, Руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент операционного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента операционного аудита***

ФИО: ***Жданов Артем Рахимьянович***

Год рождения: ***1979***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО "РН-Пурнефтегаз"	Заместитель начальника, начальник Контрольно-ревизионного отдела
2011	настоящее время	ОАО "НК «Роснефть»"	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента

			операционного аудита, директор Департамента операционного аудита
--	--	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент корпоративного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента корпоративного аудита***

ФИО: ***Учуваткин Леонид Васильевич***

Год рождения: ***1981***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "НК «Роснефть»"	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента корпоративного аудита, директор Департамента корпоративного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент регионального аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента регионального аудита не назначен**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Управление экономического и организационного анализа

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления экономического и организационного анализа**

ФИО: **Рыжиков Александр Петрович**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Аппарат Совета Безопасности Российской Федерации	Референт
2012	2015	ОАО "НК «Роснефть»"	Начальник Организационно-аналитического управления Службы безопасности
2015	настоящее время	ОАО "НК «Роснефть»"	Начальник Управления экономического и организационного анализа

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Управление методологии и организации внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита**

ФИО: **Зайцева Татьяна Львовна**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1996	2012	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Доцент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по управлению рисками:
Департамент рисков

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента рисков**

ФИО: **Замалдинов Тимур Абдулхадиевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2011	ОАО "Газпром"	Заместитель Начальника Финансово-экономического Департамента - Начальник Казначейства
2011	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Советник Президента ОАО "НК "Роснефть", первый заместитель Генерального директора ООО "РН-Информ"
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента рисков

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по внутреннему контролю:
Департамент внутреннего контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: *Директор департамента внутреннего контроля не назначен*

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита и структурные подразделения Службы внутреннего аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	339 780,69
Премии	306 689,53
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	

	49 783,42
ИТОГО	696 253,64

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015
Ревизионная комиссия	0
Служба внутреннего аудита и структурные подразделения Службы внутреннего аудита	0

Дополнительная информация:

В отчетном квартале члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение и компенсации за работу в Ревизионной комиссии.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015
Средняя численность работников, чел.	4 125
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	27 390 980.2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	546 854.2

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **29 283**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **7**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **103 159**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **04.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **103 159**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям
Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *69.5%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *69.5%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: *100*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: *100*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Телефон: *+7 (495) 234-4827*

Факс: *+7 (495) 956-0938*

Адрес электронной почты: *info@nsd.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *3 189 547 616*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *0*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

НКО ЗАО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Место нахождения: *109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0.000000009 %*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **69.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.5**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.56**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.56**

Полное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Чертсей Роад, Санбери-он-Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury-on-Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **69.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.5**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Чертсей Роад, Санбери-он-Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury-on-Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	1 436	3 019 417 854
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	245	1 971 598 807
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	1 191	1 047 819 047
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность за отчетные периоды, состоящие из девяти месяцев

2015, 9 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Не указывается в данном отчетном квартале

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***ввод завершенных строительством объектов в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***31.12.2015***

Цена приобретения имущества: ***113 553 400***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***начисление амортизации, списание***

Дата наступления изменения: ***31.12.2015***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***118 429 000***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***30.09.2015***

Цена приобретения имущества: ***9 092 051***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.06.2015**

Цена приобретения имущества: **39 248 454**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.03.2015**

Цена приобретения имущества: **37 110 330**

Единица измерения: **тыс. руб.**

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В период с 2006 года Компания вела судебные разбирательства по требованиям со стороны «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть»)) задолженности по 4 договорам займа в сумме около 12,9 млрд. рублей, со стороны «Glendale Group Ltd.» о взыскании примерно 3,53 млрд. рублей основного долга, процентов, пени и расходов по 8 векселям ОАО «Юганскнефтегаз», со стороны компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ» в отношении убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты, якобы причиненных вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании ряда активов. Указанные споры подробно раскрывались ранее в ежеквартальных отчетах Компании.

В марте 2015 года ОАО «НК «Роснефть» и ряд ее дочерних компаний заключили Соглашение об урегулировании споров, в том числе, с компаниями «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», «Юкос Интернешнл ЮК БВ», Financial Performance Holdings B.V. (правопреемник компании «Glendale Group Ltd.»). В соответствии с условиями Соглашения ОАО «НК «Роснефть» и указанные компании отказались от всех взаимных претензий и направили заявления в суд о прекращении судебных разбирательств. Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних компаний. Указанные выше споры завершены.

2) В октябре-ноябре 2014 г. бывшие акционеры ОАО «РН Холдинг» предъявили к ОАО «НК «Роснефть» исковые требования о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при принудительном выкупе. В удовлетворении исковых требований отказано судом первой инстанции. Истцами поданы апелляционные жалобы, ожидается их рассмотрение судом апелляционной инстанции.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **105 981 778.17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **7.5**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): *Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа

управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

Россия, Республика Коми, г. Усинск,

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, г. Краснодар,

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск,

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **68.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, г. Губкинский,

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск,

ИНН: 2614019198

ОГРН: 1052607115967

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск,

ИНН: 6501163102

ОГРН: 1056500748160

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск,

ИНН: 8604035473

ОГРН: 1058602819538

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364024 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район,, им. С.Ш. Лорсанова, 2 «а»

ИНН: 2020003571

ОГРН: 1022002543144

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ведомственная охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ведомственная охрана"**

Место нахождения

125284 Россия, г. Москва, Беговая, 3 стр. 1

ИНН: 7714359863

ОГРН: 1157746977519

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дагнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала,

ИНН: 0515012247

ОГРН: 1030500990410

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Банкорнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Банкорнефть"**

Место нахождения

Россия, с. Туруханск,

ИНН: 2437261631

ОГРН: 1042400920077

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Туапсе,

ИНН: 2365004375

ОГРН: 1052313098683

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: 7705858739

ОГРН: 5087746207038

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7720065580**

ОГРН: **1027700067669**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **65.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.23%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре,

ИНН: **2703032881**

ОГРН: **1052740255358**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ВНП"**

Место нахождения

Россия, г. Хабаровск,

ИНН: **2723049957**

ОГРН: **1022701191996**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "НК "Роснефть" - Ставрополье"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Роснефть" - Ставрополье"**

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь,

ИНН: **2636035027**

ОГРН: **1022601948720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Краснодар,

ИНН: **2309003018**

ОГРН: **1022301424408**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **89.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96.61%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения

Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик,

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.81%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.89%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Курганская обл., г. Курган,

ИНН: **4500000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **83.32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Карачаево-Черкесская Республика, Прикубанский район, село Знаменка,

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **85.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.46%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

23. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Смоленская область, город Смоленск,

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **86.97%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Архангельская область, пос. Талаги,

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Алтайский край, г. Барнаул,

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **64.18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **78.59%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард,

ИНН: **8901001325**

ОГРН: **1028900510880**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49.52%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **66.03%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Мурманская область, г. Мурманск,

ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **45.38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **60.51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Приморский край, г. Находка,

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Артаг"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"**

Место нахождения

362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, Пожарского, 49

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Туапсе,

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВНХК"**

Место нахождения

Россия, г. Находка,

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск,

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург,

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Коммерция"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Коммерция"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706238400**

ОГРН: **1027700196622**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Астра"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Астра"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск,

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф-Арктика"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф-Арктика"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Актив"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Актив"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706584449**

ОГРН: **1057747399533**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

41. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures
Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Роснефтефлот"
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцневский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **84.67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **84.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Фуриштатская 10Б

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **26.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.42%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

236039 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск,

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: 7706613770

ОГРН: 1067746404681

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: 7706645772

ОГРН: 1077746102070

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 33.33%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: 7706637500

ОГРН: 1067758710458

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г. Ереван, Вазгена Саргсяна 10 оф. 108, 0010

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

54. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3

ИНН: 8911001444

ОГРН: 1028900897343

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 61.54%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 61.54%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью

"Пурсатком"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, 57

ИНН: **8913000189**

ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Южно-Сахалинск Сахалинской области,

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск,

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Охинская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

Россия, г. Оха,

ИНН: **6506000623**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **81.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **81.99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Уфа,

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**

Место нахождения

Россия, г. Краснодар,

ИНН: **2301035219**

ОГРН: **1022300507943**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Анапа,

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное фирменное наименование: Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"

Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени, 29

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **8.85%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хантымансийскинтерспорт"**

Место нахождения

626200 Россия, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, Спортивная 24

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть" - Научно-Технический Центр"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"**

Место нахождения

Россия, г. Краснодар,

ИНН: 2310095895

ОГРН: 1042305704352

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

65. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре,

ИНН: 2703017428

ОГРН: 1022700528641

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

66. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Мамонтово"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск,

ИНН: 8612008064

ОГРН: 1028601541825

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: 7705314792

ОГРН: 1027739064022

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

68. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения

693023 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Комсомольская 259 В

ИНН: 6501210088

ОГРН: 1096501006030

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 8.01%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 8.01%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

69. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

70. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, г. Красноярск,

ИНН: **2464204689**

ОГРН: **1082468002110**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

71. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443013 Россия, г. Самара,

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, г. Новосибирск,

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный,

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК "МТУ"**

Место нахождения

183038 Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

77. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **10%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

78. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

80. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург,

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, г. Челябинск,

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

82. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999982%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

83. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

84. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Переработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Переработка"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

85. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Красноярск,

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

86. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

87. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo

Place

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

88. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

89. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Газ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Газ"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9934%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

90. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ингушнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ингушнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, сельское поселение Орджоникидзевское,

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

91. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Транс"**

Место нахождения

Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск,

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

92. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

93. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

94. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН "Ингушнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингушнефть"**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

95. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

119333 Россия, г. Москва, Ленинский проспект д55/1 стр. 2

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

96. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Влакра"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Влакра"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7725636702**

ОГРН: **1087746574057**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **18.25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **18.25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

97. Полное фирменное наименование: Rosneft Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

98. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **22.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

99. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Разведка и добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Разведка и добыча"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,,

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99992%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

100. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **PETROVICTORIA, S.A.**

Место нахождения

Венесуэла, Caracas, Av.Veracrus C/C Cali, Urb.Las Mercedes, Edf.Pawa, Piso PB, Zona Postal 1060

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

101. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН Холдинг"**

Место нахождения

626170 Россия, Тюменская область, Уватский район, село Уват, Октябрьская 60

ИНН: **7225004092**

ОГРН: **1047200153770**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15.33%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **12.79%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

102. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ресурс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ресурс"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: 7725270712

ОГРН: 1157746367844

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99,99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **08.07.2015**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки нефти

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставка нефти в количестве до 100 млн. тонн

Срок исполнения обязательств по сделке: **Период поставки нефти составляет десять лет с даты вступления договора в силу**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **поставщик - ОАО «НК «Роснефть», покупатель - компания ESSAR OIL LIMITED**

Размер сделки в денежном выражении: **Размер сделки в денежном выражении не определен, т.к. зависит от рыночных цен на нефть в долгосрочной перспективе; цена каждой поставки определяется по формуле исходя из рыночных котировок сырой нефти, действующих в период соответствующей поставки;**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **8 367 105 142 RUR x 1000**

Договором предусмотрен ряд отлагательных условий для вступления в силу, в том числе получение корпоративного одобрения

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB+ прогноз негативный.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.03.2014	BBB подтвержден кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и

	национальной валюте с негативным прогнозом вслед за пересмотром прогноза по суверенным кредитным рейтингам Российской Федерации.
28.04.2014	BBB- понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации.
30.12.2014	BBB- постановка кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валюте на пересмотр с возможностью понижения
04.02.2015	BB+ понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *125047, Россия, г. Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 21.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Ba1 прогноз стабильный.*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.04.2014	Baa1- постановка долгосрочного кредитного рейтинга эмитента на пересмотр с возможным понижением
01.07.2014	Baa1- подтверждён долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вслед за пересмотром прогноза по суверенному кредитному рейтингу Российской Федерации.
21.10.2014	Baa2 – понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
23.12.2014	Baa2 - постановка долгосрочного кредитного рейтинга эмитента на пересмотр с возможным понижением вслед за понижением рейтинга долговых бумаг Российской Федерации в иностранной и национальной валюте.
20.01.2015	Baa3 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
25.02.2015	Ba1 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
03.12.2015	Ba1 – изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2006г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2007, 13.07.2007 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.33
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	14 095 576 496.61
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2007
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2006г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 080 058 851.83
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.89
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Списано за истечением срока исковой давности - 15 517 644,78 руб.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 05.06.2008, 20.06.2008 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.6
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	16 957 084 507.20
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.04.2008
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2007г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 941 179 381.65
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц,

	своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Списано за истечением срока исковой давности - 15 905 125,55 руб.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2008г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 19.06.2009, 29.06.2009 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.92
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	20 348 501 408.64
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.04.2009
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2008г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2009 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	20 332 616 332.72
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Списано за истечением срока исковой давности - 15 885 075,92 руб.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2009г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об	Общее собрание акционеров, 18.06.2010,

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	23.06.2010 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.3
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	24 374 090 621.50
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.04.2010
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2009г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2010 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	11.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	24 355 702 690.93
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 10.06.2011, 16.06.2011 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.76
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	29 250 970 774.92
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.04.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 09.08.2011 года

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	29 228 637 544.86
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2012, 25.06.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3.45
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	36 563 713 468.65
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2012 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	36 535 651 793.61
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре

невплаты объявленных дивидендов	владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.11.2012, 05.12.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	4.08
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	41 927 710 620.96
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.09.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 29.01.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	41 891 581 237.74
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2013, 25.06.2013 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.05
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	85 315 331 426.85
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	85 250 142 377.41
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2014, 02.07.2014 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	12.85
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	136 186 584 948.45
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2014

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 22.07.2014; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 12.08.2014.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	99.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	136 075 650 186.20
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям - в связи с возвратом номинальными держателями в соответствии со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах» перечисленных им дивидендов; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.06.2015, 22.06.2015 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.21
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	87 011 039 877.57
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными

	участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 13.07.2015; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 03.08.2015.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	86 931 258 359.14
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям - в связи с возвратом номинальными держателями в соответствии со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах» перечисленных им дивидендов; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 27.11.2012 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных

периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

04

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.15	428 800 000	100%
6	42,88	428 799 785,60	26.10.15	428 799 785,60	99,99%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 27.11.2012 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

05

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%

4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.15	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.15	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *06*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-06-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

06

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	396 400 000	10.12.13	396 400 000	100%
2	39,64	396 400 000	10.06.14	396 400 000	100%
3	39,64	396 400 000	09.12.14	396 400 000	100%
4	39,64	396 400 000	09.06.15	396 400 000	100%
5	39,64	396 400 000	08.12.15	396 400 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *09*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

09

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.15	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.15	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

10

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов
-------------------	---	---	---	---	---

		(руб.)			по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.15	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.15	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-05

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-06

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

07

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%

4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.15	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *08*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

08

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.15	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-А*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-01

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	665 700 000	19.08.2014	665 700 000	100%
2	44,38	665 700 000	17.02.2015	665 700 000	100%
3	44,38	665 700 000	18.08.2015	665 700 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-07

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	887 600 000	19.08.2014	887 600 000	100%
2	44,38	887 600 000	17.02.2015	887 600 000	100%
3	44,38	887 600 000	18.08.2015	887 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-15**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-15

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	5 192 250 000	12.03.2015	5 192 250 000	100%
2	43,38	7 591 500 000	11.06.2015	7 591 500 000	100%
3	37,15	6 501 250 000	10.09.2015	6 501 250 000	100%
4	33,41	5 846 750 000	10.12.2015	5 846 750 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-16

Процентный период	Размер доходов, подлежащих	Размер доходов, подлежащих	Срок, установленный для выплаты	Общий размер доходов, выплаченных	Доля выплаченных доходов в
-------------------	----------------------------	----------------------------	---------------------------------	-----------------------------------	----------------------------

	выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	доходов	по всем облигациям (руб.)	общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-17**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-17

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-24**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-24

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	12.03.2015	741 750 000	100%
2	43,38	1 084 500 000	11.06.2015	1 084 500 000	100%
3	37,15	928 750 000	10.09.2015	928 750 000	100%
4	33,41	835 250 000	10.12.2015	835 250 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-04**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате	Размер доходов, подлежащих выплате	Срок, установленный для выплаты	Общий размер доходов, выплаченных	Доля выплаченных доходов в
-------------------	------------------------------------	------------------------------------	---------------------------------	-----------------------------------	----------------------------

	выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	доходов	по всем облигациям (руб.)	общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-08**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-09**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-10**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-11**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-11-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-11

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-12

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%

2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
---	-------	---------------	------------	---------------	------

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-13**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-13

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-14**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-14

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов,	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	-----------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	для выплаты доходов	выплаченных по всем облигациям (руб.)	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-18

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	27.04.2015	2 967 000 000	100%
2	29,67	2 967 000 000	27.07.2015	2 967 000 000	100%
3	29,67	2 967 000 000	26.10.2015	2 967 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-19

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-20**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-20

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-21**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-21

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-22**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-22

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате
-------------------	--	---	---	---	--

		облигациям (руб.)			доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-23**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-23

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-25**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-25

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-26

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%

8.8. Иные сведения

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Пункт 7.6.

Изменения в стоимости имущества связаны с:

- вводом в состав основных средств завершенных строительством производственных объектов. Цена (балансовая стоимость) имущества указана без НДС. Существенного приобретения/выбытия по договорам купли-продажи за IV квартал 2015 года не осуществлялось.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками