**Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т**

***Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"***

***Код эмитента: 39134-H***

**за 4 квартал 2017 г.**

Адрес эмитента: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69**

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

|  |  |
| --- | --- |
| Президент  Дата: 12 февраля 2018 г. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.В. Толочек  подпись |
| Главный бухгалтер  Дата: 12 февраля 2018 г. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.Н. Семерикова  подпись  М.П. |

|  |  |
| --- | --- |
| Контактное лицо: **Литвинец Татьяна Степановна, Директор Департамента корпоративных отношений**  Телефон: **(495) 411-63-09**  Факс: **(495) 411-63-25**  Адрес электронной почты:[**shareholders@russneft.ru**](mailto:shareholders@russneft.ru)  Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете:[**http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534**](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534)**;** [**http://www.russneft.ru**](http://www.russneft.ru/) |  |

# Оглавление

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

1.2.   
Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1.3.   
Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

1.4.   
Сведения о консультантах эмитента

1.5.   
Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1.   
Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

2.2.   
Рыночная капитализация эмитента

2.3.   
Обязательства эмитента

2.3.1.   
Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.   
Кредитная история эмитента

2.3.3.   
Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

2.3.4.   
Прочие обязательства эмитента

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1.   
История создания и развитие эмитента

3.1.1.   
Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

3.1.2.   
Сведения о государственной регистрации эмитента

3.1.3.   
Сведения о создании и развитии эмитента

3.1.4.   
Контактная информация

3.1.5.   
Идентификационный номер налогоплательщика

3.1.6.   
Филиалы и представительства эмитента

3.2.   
Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.   
Основные виды экономической деятельности эмитента

3.2.2.   
Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.3.   
Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

3.2.4.   
Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

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

3.2.6.   
Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

3.3.   
Планы будущей деятельности эмитента

3.4.   
Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5.   
Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.   
Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.2.   
Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

4.3.   
Финансовые вложения эмитента

4.4.   
Нематериальные активы эмитента

4.5.   
Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

4.6.   
Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

4.7.   
Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

4.8.   
Конкуренты эмитента

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

5.2.   
Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1.   
Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

5.2.2.   
Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

5.2.3.   
Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

5.3.   
Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

5.4.   
Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

5.5.   
Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.6.   
Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.7.   
Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

5.8.   
Сведения о любых обязательствах эмитента 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

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

6.3.   
Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

6.4.   
Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

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

6.6.   
Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.7.   
Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1.   
Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

7.2.   
Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

7.3.   
Консолидированная финансовая отчетность эмитента

7.4.   
Сведения об учетной политике эмитента

7.5.   
Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

7.6.   
Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

7.7.   
Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

8.1.2.   
Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

8.1.3.   
Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

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

8.1.5.   
Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

8.1.6.   
Сведения о кредитных рейтингах эмитента

8.2.   
Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

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

8.3.2.   
Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

8.4.   
Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

8.4.1.   
Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

8.4.2.   
Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

8.5.   
Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

8.6.   
Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

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

8.7.2.   
Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

8.8.   
Иные сведения

8.9.   
Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

# Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг. Эмитент является публичным акционерным обществом.

В настоящем ежеквартальном отчете термины Эмитент и Компания подразумевают ПАО НК «РуссНефть». Под Группой Эмитента, Группой Компании подразумевается Группа ПАО НК «РуссНефть», под которой следует понимать ПАО НК «РуссНефть» и подконтрольных ей лиц в совокупности. Фирменное наименование Компании и иных хозяйственных обществ в контексте настоящего ежеквартального отчета приводится на дату окончания отчетного периода.

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.

# I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

## Сведения о банковских счетах эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Место нахождения: Российская Федерация, 117587, Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11

ИНН: 7716021332

ОГРН: 1037739271701

Телефон: (495) 797-5665

Факс: (495) 797-5660

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская Палата России» (Ассоциация)

Место нахождения: 105120 Российская Федерация, Москва, 3-й Сыромятнический пер., д 3/9

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

|  |  |
| --- | --- |
| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
| 2016 |  |
| 2017 |  |

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информации о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:  
***Эмитентом проведен закрытый тендер на аудиторские услуги в 2017 году. Для участия в тендере были приглашены аудиторские компании, входящие в рэнкинг крупнейших аудиторских организаций (с 1 по 10 место в рэнкинге), проводимого рейтинговым агентством RAEX (АО «Эксперт РА») и публикуемого на официальном сайте АО «Эксперт РА».***

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:  
Кандидатура аудитора выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

***Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров. Стоимость аудиторских услуг по проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год составляет 1 888 тысяч рублей (включая НДС). Аудиторское заключение выдано 20.03.2017. Аудиторские услуги по проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год полностью оплачены.***  
***Между ПАО НК «РуссНефть» и АО «БДО Юникон» 18.08.2017 подписан договор № БДО -3101-0726-17/33960-00/17-515 о проведении обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год. Стоимость аудиторских услуг по* *проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год составит 1 994,2 тысяч рублей (включая НДС). По состоянию на 31.12.2017 осуществлен 1 этап аудиторской проверки, за который произведена оплата в размере 997,1 тыс. рублей.***

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.***

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Место нахождения: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1

ИНН: 7709383532

ОГРН: 1027739707203

Телефон: (495) 755-9700

Факс: (495) 755-9701

Адрес электронной почты: moscow@ru.ey.com

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Место нахождения: 107031 Российская Федерация, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2

Дополнительная информация:  
ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций 20 октября 2016 за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

|  |  |
| --- | --- |
| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
| 2012 | 2012 |
| 2013 | 2013 |
| 2014 | 2014 |
| 2015 | 2015 |
|  | 2016 |
|  | 2017 |

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

|  |  |
| --- | --- |
| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата | Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата |
|  | 6 месяцев 2014 |
|  | 6 месяцев 2015 |
|  | 6 месяцев 2016 |
|  | 6 месяцев 2017 |

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информации о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:  
Эмитент для аудита годовой отчетности и обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО ежегодно привлекает профессионального аудитора (аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с эмитентом или его акционерами. ***Ответственные за отбор аудитора подразделения эмитента осуществляют сбор и анализ полученных коммерческих предложений от аудиторских компаний, проводят отбор по следующим критериям: спектр предлагаемых услуг, наличие деловой репутации, стоимость оказания услуг, сроки (периоды) оказания услуг; передают информацию в Тендерный комитет эмитента на согласование. Тендер проходит в закрытом режиме***.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:  
Кандидатура аудитора выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

***Между эмитентом и аудитором заключен договор на оказание услуг по предоставлению отчета кредитору о соблюдении эмитентом финансовых ковенант согласно условиям кредитного соглашения. Фактический размер вознаграждения за 2016 год составил 354 тысячи рублей (включая НДС). На дату подписания настоящего отчета оплата осуществлена полностью.***

***В августе 2017 заключен договор оказания услуг по подтверждению достоверности информации за 2017 год в отношении соблюдения финансовых ковенант. Сумма по договору – 496 тысяч рублей (включая НДС). В настоящее время услуги по договору оплачены в сумме 248 тысяч рублей (включая НДС).***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

***Между эмитентом и аудитором заключен договор на оказание аудиторских услуг. Основные условия договора определяются при заключении договора. Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров. Изменения объема и/или условий работ оформляются дополнительными соглашениями к договору. Эмитентом проводился аудит годовой консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2016 год и обзорная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности МСФО за  6 месяцев 2016 года. Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом по итогам аудита за 2016 год (включая НДС), составил 22 180 тысяч рублей. В настоящее время указанная сумма вознаграждения полностью выплачена.***

***Между эмитентом и аудитором действует договор на оказание аудиторских услуг и услуг по обзорной проверке в отношении годовой и промежуточной сокращенной консолидированной отчетности МСФО за 2017 год, сумма договора 22 180 тысяч рулей, включая НДС. Аудитор выполнил услуги по проведению обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 6 месяцев 2017 год, а также промежуточные услуги по системе внутренних контролей, вознаграждение в размере 4 млн. рублей полностью оплачено.***

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.***

## 1.3. Сведения об оценщике эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 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 об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Толочек Евгений Викторович***

Год рождения: ***1975***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ПАО НК «РуссНефть»***

Должность: ***Президент***

ФИО: ***Семерикова Татьяна Николаевна***

Год рождения: ***1959***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ПАО НК «РуссНефть»***

Должность: ***Главный бухгалтер***

# II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

## 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 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 | 31.12.2016 | 31.12.2017 |
| Рыночная капитализация | 164 413 080 000 | 179 677 908 000 |

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: ***Рыночная капитализация определена исходя из рыночной цены одной обыкновенной акции Эмитента, раскрытой ПАО Московская Биржа на странице http://www.moex.com/a4258.***

## 2.3. Обязательства эмитента

## 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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. Кредитный договор на сумму не более 2 350 000 000 долл. США , № 33960-20/15-7 от 06.05.2015** | |
| **Условия обязательства и сведения о его исполнении** | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | Публичное акционерное общество «Банк ВТБ», ул. Воронцовская, д.43, стр.1, г. Москва, 109147 |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, долл. США | 2 301 800 000,00 UDS X 1 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, долл. США | 1 263 298 560,07 UDS X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 11 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 5,5%+ 3Mlibor |
| Количество процентных (купонных) периодов | оплата ежеквартально |
| 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) | 22.03.2026 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | Срок исполнения обязательств не наступил |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Отсутствуют |

## 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: ***тыс.*** руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | На 31.12.2017 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) | 21 475 236 |
| в том числе по обязательствам третьих лиц | 21 233 918 |
| 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 | 180 245 |
| 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 | - |
| в том числе по обязательствам третьих лиц | - |

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

Вид обеспеченного обязательства: кредит

Содержание обеспеченного обязательства: Обязательство по возврату третьим лицом в Банк ВТБ (ПАО) суммы кредита.

Единица измерения: x 1000

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): 17 280 060

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: ***срок погашения кредита – 27.04.2031***

Способ обеспечения: независимая гарантия

Единица измерения: x 1000

Размер обеспечения: 17 280 060

Валюта: RUR

Условие предоставления обеспечения:   
***Эмитент принимает на себя обязательства уплатить по требованию Банка ВТБ (ПАО) определенную денежную сумму, указанную в требовании Банка ВТБ (ПАО), при условии, что требования Банка ВТБ (ПАО) будут ограничены суммой гарантии в размере не более 300 000 000 (трехсот миллионов) долларов США в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспеченным обязательствам***

Срок, на который предоставляется обеспечение: 28 апреля 2025 года

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: ***риск минимален***

## 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) эмиссионных ценных бумаг

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

# 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: Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"

Дата введения действующего полного фирменного наименования: 13.10.2016

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ПАО НК "РуссНефть"

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: 13.10.2016

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:  
Часть фирменного наименования эмитента (логотип и слово РуссНефть) зарегистрирована как товарный знак:  
1. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237827 от 06.02.2003.  
2. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237826 от 06.02.2003.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО НК «РуссНефть»

Дата введения наименования: 17.09.2002

Основание введения наименования:  
Решение общего собрания учредителей Эмитента от 02 сентября 2002 года (Протокол № 1 от 02 сентября 2002 года).

Полное фирменное наименование: Акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

Сокращенное фирменное наименование: АО НК «РуссНефть»

Дата введения наименования: 11.03.2015

Основание введения наименования:  
Решение внеочередного общего собрания акционеров Эмитента от 11 марта 2015 года (протокол от 11 марта 2015)

## 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1027717003467***

Дата государственной регистрации: ***17.09.2002***

Наименование регистрирующего органа: ***Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам №17 по СВАО г. Москвы***

## 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

115054 Российская Федерация, Москва, Пятницкая 69

Телефон: (495) 411-63-09

Факс: (495) 411-63-25

Адрес электронной почты: shareholders@russneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534; http://www.russneft.ru

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

Адрес нахождения подразделения: Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69

Телефон: (495) 411-63-09

Факс: (495) 411-63-25

Адрес электронной почты: shareholders@russneft.ru

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: Управление по связям с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69

Телефон: +7 (495) 411-63-09

Факс: (495) 411-63-25

Адрес электронной почты: ir@russneft.ru

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

## 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7717133960

## 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

***Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не происходило***

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

## 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

|  |
| --- |
| Коды ОКВЭД |
| 06.10.1 |

## 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:  
***География деятельности группы компаний «РуссНефть» охватывает 7 регионов России и СНГ: ХМАО, Томскую, Ульяновскую, Пензенскую, Брянскую, Саратовскую область,  Республики Калмыкия и Беларусь. Головной офис Компании расположен в Москве.***

***Нефть поставляется на переработку на заводы – Орский НПЗ, Афипский НПЗ, Славянск ЭКО, Саратовский НПЗ, Итатский НПЗ, ВПК-Ойл, Краснодарский НПЗ, Яйский НПЗ и другие, а также на экспорт в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь).***

***ПАО НК «РуссНефть» осуществляет продажу нефти крупным оптом на территории России и за рубеж. Мелкооптовая реализация осуществляется посредством поставок железнодорожным и автомобильным транспортом.***

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

1. ***Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке***

***Основной объем нефти, распределяемый Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на Орский НПЗ и Краснодарский НПЗ, остальной объем поставляется на сторонние НПЗ России (Афипский НПЗ, СлавянскЭКО, Саратовский НПЗ, Итатский НПЗ, ВПК-Ойл, Яйский НПЗ и др.). Суммарный объем поставок нефти на внутреннем рынке в 4 квартале 2017 года составил 1,27 млн тонн. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в 4 квартале 2017 года составил 2,4 тыс. тонн.***

1. ***Реализация газа на внутреннем рынке***

***В 4 квартале 2017 года на внутреннем рынке Компания реализовала 627 млн. куб. м газа, в том числе поставка природного газа составила 78 млн. куб.м. и попутного газа 549 млн. куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в Сибирском и Приволжском федеральных округах РФ.***

***II. Реализация нефти на экспорт.***

***ПАО НК «РуссНефть» является крупным экспортером нефти. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье – морские порты (Новороссийск на Черном море, порты Приморск и Усть-Луга в Балтийском море) и по трубопроводу «Дружба» в Словакию. В абсолютном выражении Компания поставила на экспорт в страны Дальнего Зарубежья 571,552 тыс. тонн нефти.***

***В направлении стран СНГ в 4 квартале 2017 г., нефть экспортировалась только в Республику Беларусь (ОАО «Нафтан») в объеме 66,3 тыс. тонн. ИП «Славнефтехим» ЗАО, дочернее предприятие ПАО НК «РуссНефть», зарегистрированное на территории Белоруссии, на основании договора процессинга с ОАО «Нафтан» осуществляло поставку российского сырья на давальческой основе.***

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: Основные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, возможные последствия указанных факторов, а равно меры, принимаемые Эмитентом для снижения рисков, указаны в разделе 2.4. ежеквартального отчета за 4 кв. 2017г.

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

Эмитент не имеет разрешений (лицензий), сведения о которых обязательно указывать в настоящем разделе ежеквартального отчета.

## 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

***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: Чухлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,046 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,216 тыс.т (нефть), 0,318 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

2. Наименование месторождения: Южно-Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,11 млн.т нефти, 0,010 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 13,737 тыс.т (нефть), 1,223 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

3. Наименование месторождения: Западно-Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти, 0 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 40,952 тыс.т (нефть), 2,776 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

4. Наименование месторождения: Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,036 млн.т нефти, 0,003 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 9,561 тыс.т (нефть), 1,386 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

5. Наименование месторождения: Мохтиковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,615 млн.т нефти, 0,134 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 103,710 тыс.т (нефть), 7,071млн.м3 (попутный нефтяной газ)

6. Наименование месторождения: Вать-Еганское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: 0,435 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

7. Наименование месторождения: Жилинское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: 0,007 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

8. Наименование месторождения: Северо-Покачевское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: 0,103 млн.т нефти, 0,011 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

9. Наименование месторождения: Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

Размер доказанных запасов: 1,424 млн.т нефти, 0,116 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 219,278 тыс.т (нефть), 41,608 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

10. Наименование месторождения: Белокаменное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,731 млн.т нефти, 0,110 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 62,425 тыс.т (нефть), 9,402 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 0,423 тыс.т (конденсат), 3,382млн.м3 (природный газ)

11. Наименование месторождения: Васнецовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,021 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

12. Наименование месторождения: Восточно-Сусловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,213 млн.т нефти, 0,054 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 48,134 тыс.т (нефть), 47,249 млн.м3 (природный газ), 5,511 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

13. Наименование месторождения: Гуселское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,119 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 19,785 тыс.т (нефть), 0,548 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

14. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,039 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,061 тыс.т (нефть), 0,012 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

15. Наименование месторождения: Заречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,003 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 4,343 тыс.т (нефть), 1,140 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

16. Наименование месторождения: Иловлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,026 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,892 тыс.т (нефть), 0,282 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

17. Наименование месторождения: Мечеткинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,111 млн.т нефти, 0,304 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 11,872 тыс.т (нефть), 33,704 млн.м3 (природный газ), 0,329 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 5,034 тыс.т (конденсат)

18. Наименование месторождения: Михалковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,055 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 8,290 тыс.т (нефть), 0,245 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

19. Наименование месторождения: Октябрьское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,220 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 19,559 тыс.т (нефть), 0,915 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

20. Наименование месторождения: Пионерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,106 млн.т нефти, 0,015 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 15,087 тыс.т (нефть), 2,878 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

21. Наименование месторождения: Пограничное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,008 млн.т нефти, 0,317 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,023 тыс.т (нефть), 0,001 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 25,451 млн.м3 (природный газ), 0,658 тыс.т (конденсат)

22. Наименование месторождения: Радищевско-Гартовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,129 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,340 тыс.т (нефть), 0,135 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

23. Наименование месторождения: Разумовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,157 млн.т нефти, 0,842 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 77,645 млн.м3 (природный газ), 12,101 тыс.т (конденсат)

24. Наименование месторождения: Рогожинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,007 млн.т нефти, 001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,280 тыс.т (нефть), 1,177 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

25. Наименование месторождения: Тамбовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ

Размер доказанных запасов: 0 млн.т конденсата, 0 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 0,001 млн.т конденсата, 0,459 млрд. м3 газа

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

26. Наименование месторождения: Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,040 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,058 тыс.т (нефть), 0,017 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

27. Наименование месторождения: Придорожное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,006 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 4,834 тыс.т (нефть), 0,842 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

28. Наименование месторождения: Южно-Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: 0,067 млн.т нефти, 0,068 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,027 тыс.т (нефть), 0,007 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

29. Наименование месторождения: Александровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,004 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1,243 тыс.т (нефть), 0,039 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

30. Наименование месторождения: Западно-Степное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,070 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,072 тыс.т (нефть), 0,016 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

31. Наименование месторождения: Квасниковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,053 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 10,597 тыс.т (нефть), 0,586 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

32. Наименование месторождения: Малиноовражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,308 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 7,934 тыс.т (нефть), 7,049 млн.м3 (природный газ), 0,503 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

33. Наименование месторождения: Соколовогорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,291 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 41,184 тыс.т (нефть), 0,912 млн.м3 (природный газ), 1,784 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

34. Наименование месторождения: Сусловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 0,176 млн.т нефти, 0,024 млрд.м3 попутного нефтяного газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,041 тыс.т (нефть), 0,004 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

35. Наименование месторождения: Урицкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,539 млн.т нефти, 0,050 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 132,389 тыс.т (нефть), 7,105 млн.м3 (природный газ), 10,274 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

36. Наименование месторождения: Лузянинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,039 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,576 тыс.т (нефть), 0,029 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

37. Наименование месторождения: Колотовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,033 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 7,116 тыс.т (нефть), 0,677 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

38. Наименование месторождения: Генеральское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,005 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 2,880 тыс.т (нефть), 0,427 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

39. Наименование месторождения: Западно-Рыбушанское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,029 млн.т нефти, 0,129 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 8,747 тыс.т (нефть), 86,151 млн.м3 (природный газ), 0,908 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

40. Наименование месторождения: Звездное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 0,020 млн.т нефти, 0,013 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

41. Наименование месторождения: Куликовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,313 млн.т нефти, 0,003 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 42,279 тыс.т (нефть), 1,203 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

42. Наименование месторождения: Лимано-Грачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конднсат

Размер доказанных запасов: 0,690 млн.т нефти, 0,350 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 26,397 тыс.т (нефть), 29,584 млн.м3 (природный газ), 4,024 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 6,228 тыс.т (конденсат)

43. Наименование месторождения: Маякское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,089 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 17,046 тыс.т (нефть), 0,515 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

44. Наименование месторождения: Разинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,015 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 4,625 тыс.т (нефть), 1,462 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

45. Наименование месторождения: Родионовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,002 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1,649 тыс.т (нефть), 0,146 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

46. Наименование месторождения: Фурмановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,027 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 9,454 тыс.т (нефть), 0,370 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

47. Наименование месторождения: Языковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,050 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 12,784 тыс.т (нефть), 0,195 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

48. Наименование месторождения: Алексеевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,109 млн.т нефти, 0,014 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 20,018 тыс.т (нефть), 3,534 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

49. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,076 млн.т нефти 0,012 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.01.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,713 тыс.т (нефть), 0,561 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

50. Наименование месторождения: Западно-Вишневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0 млн.т конденсата, 0 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

51. Наименование месторождения: Южно-Первомайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,154 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 17,727 тыс.т (нефть), 1,875 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

52. Наименование месторождения: Камелик-Первомайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям С1: 0,093 млн.т нефти, 0,025 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

53. Наименование месторождения: Перелюбское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,110 млн.т нефти, 0,031 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 67,685 тыс.т (нефть), 1,617 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

54. Наименование месторождения: Баирское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,243 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 33,845 тыс.т (нефть), 0,851 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

55. Наименование месторождения: Западно-Варьеганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 12,629 млн.т нефти, 1,551 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 329,238 тыс.т (нефть), 148,195 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

56. Наименование месторождения: Тагринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 25,163 млн.т нефти, 5,479 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1 645,630 тыс.т (нефть), 1 147,187 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

57. Наименование месторождения: Новоаганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 2,936 млн.т нефти, 0,242 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 27,702 тыс.т (нефть), 3,706 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

58. Наименование месторождения: Верхне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 15,590 млн.т нефти, 0,784 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1 299,733 тыс.т (нефть), 103,01 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

59. Наименование месторождения: Приразломное (краевая часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

60. Наименование месторождения: Нижне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 5,454 млн.т нефти, 0,202 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 229,653 тыс.т (нефть), 16,078 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

61. Наименование месторождения: Средне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 7,879 млн.т нефти, 0,603 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 22,410 тыс.т (нефть), 2,577 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

62. Наименование месторождения: Аржановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,229 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

63. Наименование месторождения: Овальное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,111 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

64. Наименование месторождения: Песчаное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,322 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 72,816 тыс.т (нефть), 4,949 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

65. Наименование месторождения: Новобесовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,213 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 39,785 тыс.т (нефть), 0,170 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

66. Наименование месторождения: Новолабитовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,480 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1,484 тыс.т (нефть), 0,009 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

67. Наименование месторождения: Равнинное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,015 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1,838 тыс.т (нефть), 0,008млн.м3 (попутный нефтяной газ)

68. Наименование месторождения: Рудневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,156 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 12,151 тыс.т (нефть), 0,089 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

69. Наименование месторождения: Барановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,121 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 36,241 тыс.т (нефть), 0,239 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

70. Наименование месторождения: Безымянное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,038 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 4,123 тыс.т (нефть), 0,017 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

71. Наименование месторождения: Бирлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,043 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 10,960 тыс.т (нефть), 0,049 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

72. Наименование месторождения: Варваровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,364 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 54,311 тыс.т (нефть), 0,758 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

73. Наименование месторождения: Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,084 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 33,318 тыс.т (нефть), 0,219 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

74. Наименование месторождения: Володарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,107 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 19,256 тыс.т (нефть), 0,126 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

75. Наименование месторождения: Восточное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,047 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,981 тыс.т (нефть), 0,006 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

76. Наименование месторождения: Голодяевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,048 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 9,944 тыс.т (нефть), 0,099 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

77. Наименование месторождения: Западно-Радужное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,013 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,772 тыс.т (нефть), 0,038 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

78. Наименование месторождения: Западное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,346 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 81,723тыс.т (нефть), 0,660 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

79. Наименование месторождения: Кудряшовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,362 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 95,303 тыс.т (нефть), 0,874 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

80. Наименование месторождения: Новоспасское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,032 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 4,500 тыс.т (нефть), 0,032 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

81. Наименование месторождения: Овражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,002 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,414 тыс.т (нефть), 0,022 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

82. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,122 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,921 тыс.т (нефть), 0,006 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

83. Наименование месторождения: Репьевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,046 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 4,564 тыс.т (нефть), 0,051 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

84. Наименование месторождения: Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,129 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 52,155 тыс.т (нефть), 0,301 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

85. Наименование месторождения: Южно-Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,093 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,808 тыс.т (нефть), 0,007 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

86. Наименование месторождения: Южно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,288 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 11,626 тыс.т (нефть), 0,048 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

87. Наименование месторождения: Верхозимское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,327 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 79,078 тыс.т (нефть), 0,671 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

88. Наименование месторождения: Комаровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,292 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 6,459 тыс.т (нефть), 0,071 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

89. Наименование месторождения: Аллагуловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,975 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 18,517 тыс.т (нефть), 0,190 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

90. Наименование месторождения: Мордовоозерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,736 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 97,129 тыс.т (нефть), 0,226 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

91. Наименование месторождения: Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,005 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,723 тыс.т (нефть), 0,014 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

92. Наименование месторождения: Северо-Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,934 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 16,699 тыс.т (нефть), 0,056 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

93. Наименование месторождения: Поселковое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,399 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 30,431 тыс.т (нефть), 1,623 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

94. Наименование месторождения: Верхнесалатское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,275 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 29,584 тыс.т (нефть), 6,075 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

95. Наименование месторождения: Южно-Мыльджинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,510 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 5,318 тыс.т (нефть), 0,687 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

96. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям В1: 1,575 млн.т конденсата, 8,867 млрд.м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

97. Наименование месторождения: Грушевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,087 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 47,082 тыс.т (нефть), 5,478 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

98. Наименование месторождения: Федюшкинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,107 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 71,647 тыс.т (нефть), 12,314 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

99. Наименование месторождения: Дуклинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,092 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 28,609 тыс.т (нефть), 1,496 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

100. Наименование месторождения: Столбовое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 4,286 млн.т нефти, 0,156 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 371,549 тыс.т (нефть), 35,186 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

101. Наименование месторождения: Восточно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,003 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 2,23 тыс.т (нефть), 0,018 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

102. Наименование месторождения: Ириновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,203 млн.т нефти, 0,010 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 8,041 тыс.т (нефть), 0,277 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 1,036 (природный газ, млн.м3)

103. Наименование месторождения: Соболиное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 10,18 тыс.т (нефть), 8,401 млн.м3 (природный газ), 0,404 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 0,071 тыс.т (конденсат)

104. Наименование месторождения: Ясное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 1,486 тыс.т (нефть), 0,102 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

105. Наименование месторождения: Гураринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 1,871 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 57,543 тыс.т (нефть), 2,448 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

106. Наименование месторождения: Восточно-Каменное

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,516 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 11,805 тыс.т (нефть), 0,381 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

107. Наименование месторождения: Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,513 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 47,952 тыс.т (нефть), 7,21 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

108. Наименование месторождения: Восточно-Голевое

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,128 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 7,909 тыс.т (нефть), 0,712 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

109. Наименование месторождения: Южно-Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,132 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 12,028 тыс.т (нефть), 0,902 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

110. Наименование месторождения: Голевое

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,017 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 15,801 тыс.т (нефть), 1,58 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

111. Наименование месторождения: Черногорское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 50,993 тыс.т (нефть), 3,617 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

112. Наименование месторождения: Тагринское (северная часть)

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 3,733 тыс.т (нефть), 8,086 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

113. Наименование месторождения: Южно-Ярайнерское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

114. Наименование месторождения: Западно-Перелюбское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: Запасов по ГБ категории А+В1 нет, доказанных запасов нет.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

115. Наименование месторождения: Оленье (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 24 тыс.т. нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

116. Наименование месторождения: Валюнинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 3,009 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 20,799 тыс.т (нефть), 1,351 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

117. Наименование месторождения: Вынгапуровское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 0,057 млн.т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

118. Наименование месторождения: Варьеганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Варьеганнефть"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Варьеганнефть"

Место нахождения: 628463, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный

ИНН: 8609002880

ОГРН: 1028601465364

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 34,84 млн.т нефти, 12,733 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 755,504 тыс.т (нефть), 489,549 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

119. Наименование месторождения: Ханты-Мансийское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»***

Место нахождения: ***628010, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, д.1***

ИНН: ***8603002531***

ОГРН: ***1028600513908***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,019 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

120. Наименование месторождения: Приморское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ульяновскнефть»

Место нахождения: 432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32

ИНН: 7313000026

ОГРН: 1027300869848

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям В1: 1,512 млн.т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

121. Наименование месторождения: Южно-Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ульяновскнефть»

Место нахождения: 432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32

ИНН: 7313000026

ОГРН: 1027300869848

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям В1: 0,079 млн.т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

122. Наименование месторождения: Алексеевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ульяновскнефть»

Место нахождения: 432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32

ИНН: 7313000026

ОГРН: 1027300869848

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

123. Наименование месторождения: Труевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ульяновскнефть»

Место нахождения: 432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32

ИНН: 7313000026

ОГРН: 1027300869848

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям С1: 0,037 млн.т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

124. Наименование месторождения: Средневасюганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Томская нефть»

Место нахождения: 634029, Российская Федерация, г. Томск, ул. Петропавловская, д.4

ИНН: 7017287178

ОГРН: 1117017010945

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 0,715 млн.т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***0***

125. Наименование месторождения: Ушаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Саратовнефтегаз»

Место нахождения: 410056, Российская Федерации, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, д. 21

ИНН: 6450011500

ОГРН: 1026403339302

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2017 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: 0,055 млн.т нефти, 0,389 млрд.м3 природного газа, 0,022 попутного нефтяного газа, 0,086 тыс. т. конденсата

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2017 года: 0,055 тыс.т (нефть), 0,018 млн.м3 (попутный нефтяной газ)

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО НК «РуссНефть»***

Место нахождения: ***115054, Российская Федерации, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69***

ИНН: ***7717133960***

ОГРН: ***1027717003467***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03344 НР***

Дата выдачи лицензии: ***07.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***15.04.2032***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Чухлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 117,1 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03342 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***31.12.2079***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Могутлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 486,66 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03343 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***19.10.2024***

Основание выдачи лицензии ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Рославльский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 582,2 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03349 НР***

Дата выдачи лицензии: ***11.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***14.06.2040***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Нижний Рославльский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 563,4 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03340 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***06.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***14.09.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Мохтиковский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 73,24 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03350 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***11.04.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2095***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Верхне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 506,28 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03338 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***06.04.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2128***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Средне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 651,68 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03341 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***06.04.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2060***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Нижне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 522,21 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03346 НР***

Дата выдачи лицензии: ***10.04.2017***

Срок действия лицензии: ***22.09.2024***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Песчаный участок недр расположен на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 329,4 км2***

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: ***уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03339 НР***

Дата выдачи лицензии: ***06.04.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2024***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Овальный участок недр расположен на территории Октябрьского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 657,4 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***11. Номер лицензии: ХМН 03348 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***10.04.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2113***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Варьеганский участок недр расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 983,55 км2***

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: у***ровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

***12. Номер лицензии: ХМН 03345 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.04.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2089***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Тагринский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 558,43 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

***13. Номер лицензии: ХМН 03347 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***10.04.2017***

Срок действия лицензии: ***29.06.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Ново-Аганский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 197,5 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03351 НР***

Дата выдачи лицензии: ***11.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***08.12.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Черногорское месторождение, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 188,03 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03352 НР***

Дата выдачи лицензии: ***11.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***18.06.2022***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Егурьяхский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 147,4 км2***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03354 НР***

Дата выдачи лицензии: ***12.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***09.02.2041***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Пиковый участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 149,1 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03353 НР***

Дата выдачи лицензии: ***12.04.2017***

Cрок действия лицензии: ***09.02.2041***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Узунский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 153,2 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 16181 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***15.11.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2099***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Зимницкий участок недр, расположенный в Мелекесском и Чердаклинском районах Ульяновской области, площадью 60,4 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 16182 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***15.11.2016***

Срок действия лицензии: ***23.05.2028***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Северо-Зимницкий участок недр, расположенный в Чердаклинском районе Ульяновской области, площадью 6,24 км2.***

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Зимницкого месторождении.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе уровней добычи углеводородного сырья, утилизации попутного нефтяного газа и выхода на максимальную проектную мощность; обеспечить соблюдение других требований законодательства РФ, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются.***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09198 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Восточный участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,04 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09199 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Бирлинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,285457 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09200 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 3,03 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются.***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09201 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Варваровский участок недр, расположенный в Николаевском районе Ульяновской области, площадью 3,06 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09202 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Барановский участок недр, расположенный в Николаевском районе Ульяновской области, площадью 4,92 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09203 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Володарский участок недр, расположенный в Радищевском районе Ульяновской области, площадью 4,07 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09204 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Вишенский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,97 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09205 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Голодяевский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 6,378825 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09206 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Репьевский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 1,87 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платеж, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09207 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2034***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Новоспасский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 3,11838 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09219 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2088***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Безымянный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,61 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09220 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2029***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Овражный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 0,86 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09221 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2034***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Радужный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 0,89 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09222 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2097***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Кудряшовский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 4,039 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09208 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,7 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09209 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Новобесовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 4,07 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09210 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Новолабитовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 61,73 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09211 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***28.09.2027***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Рудневский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 18,99 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09212 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,794943 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09213 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Вишенский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,01 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09214 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Правдинский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,99 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09215 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Равнинный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 7,33 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09216 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Аллагуловский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 33,0 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09217 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Мордовоозерский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 27,371 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09218 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***01.07.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Восточно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 0,38 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ПНЗ 01450 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***27.12.2016***

Срок действия лицензии: ***01.01.2068***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Верхозимский участок недр, расположенный в Камешкирском и Кузнецком районах Пензенской области, площадью 22,85 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются.***

1. ***Номер лицензии: ПНЗ 01451 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***27.12.2016***

Срок действия лицензии: ***01.01.2050***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Комаровский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 11,32 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ЭЛИ 00397 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***26.12.2016***

Срок действия лицензии: ***01.01.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Баирский участок недр в Ики-Бурульском и Черноземельском районах Республики Калмыкия, площадью 5,377 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***48. Номер лицензии: СРТ 01830 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Александровский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 4,2 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

1. ***Номер лицензии: СРТ 01827 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2044***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Алексеевский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,38 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***50. Номер лицензии: ВЛГ 02240 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***18.01.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2033***

Основание выдачи лицензии: ***часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Волгоградская часть Белокаменного месторождения расположено в Старополтавском районе Волгоградской области, площадью 6,86 км2***

Вид лицензии: ***добыча углеводородного сырья, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***51. Номер лицензии: СРТ 01798 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2110***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Белокаменный участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 2,033 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***52. Номер лицензии: СРТ 01797 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2071***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Васнецовский участок недр расположен в Советском районе Саратовской области, площадью 3,948 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.***

***53. Номер лицензии: СРТ 01794 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2051***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Восточно-Сусловский участок недр расположен в Марксовском и Советском районах Саратовской области, площадью 7,48 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***54. Номер лицензии: СРТ 01795 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2044***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Генеральский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,82 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***55. Номер лицензии: СРТ 01817 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2031***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Гуселский участок недр расположен в Волжском районе г. Саратова Саратовской области, площадью 3,12 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***56. Номер лицензии: СРТ 01796 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2044***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Даниловский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 36,5 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***57. Номер лицензии: СРТ 01812 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2070***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Вишневский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 111 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***58. Номер лицензии: СРТ 01793 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2065***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Рыбушанский участок недр расположен в Саратовском и Лысогорском районах Саратовской области, площадью 28,6 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***59. Номер лицензии: СРТ 01791 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2066***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Степной участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 38,9 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***60. Номер лицензии: СРТ 01818 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2080***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Заречный участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 2,34 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***61. Номер лицензии: СРТ 01821 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***30.12.2026***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Звездный участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 2,74 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***62. Номер лицензии: СРТ 01819 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Иловлинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 8,04 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***63. Номер лицензии: СРТ 01811 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2056***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Квасниковский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 6,1 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***64. Номер лицензии: СРТ 01820 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Колотовский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 15,9 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***65. Номер лицензии: СРТ 01829 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2073***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Куликовский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 14,59 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***66. Номер лицензии: СРТ 01828 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2057***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Лимано-Грачевский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 9,985 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***67. Номер лицензии: СРТ 01803 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2085***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Лузянинский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 3,4 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***68. Номер лицензии: СРТ 01801 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2101***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Малиноовражный участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 12,1 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***69. Номер лицензии: СРТ 01802 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Маякский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 6,179 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***70. Номер лицензии: СРТ 01804 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2069***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Мечеткинский участок недр расположен в Марксовском и Федоровском районах Саратовской области, площадью 10,22 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***71. Номер лицензии: СРТ 01805 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2062***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Михалковский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 7,8 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***72. Номер лицензии: СРТ 01813 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2045***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Октябрьский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 9,7 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***73. Номер лицензии: СРТ 01807 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2044***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Осиновский участок недр расположен в Энгельсском и Советском районах Саратовской области, площадью 7,1 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***74. Номер лицензии: СРТ 01822 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2066***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Пионерский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 6,1 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***75. Номер лицензии: СРТ 01824 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2051***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Пограничный участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 20,48 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федераци***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***76. Номер лицензии: СРТ 01815 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2078***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Радищевско-Гартовский участок недр расположен в Новобурасском районе Саратовской области, площадью 42,94 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***77. Номер лицензии: СРТ 01814 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2045***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Разинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 1,126 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***78. Номер лицензии: СРТ 01816 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2053***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Разумовский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 68,02 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***79. Номер лицензии: СРТ 01800 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2046***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Рогожинский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 5,05 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***80. Номер лицензии: СРТ 01799 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Родионовский участок недр расположен в Лысогорском районе Саратовской области, площадью 17,47 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***81. Номер лицензии: СРТ 01825 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2052***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Соколовогорский участок недр расположен в Саратовском районе, г. Саратове Саратовской области, площадью 12,7 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***82. Номер лицензии: СРТ 01826 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2045***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Сусловский участок недр расположен в Марксовском районе Саратовской области, площадью 2,04 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***83. Номер лицензии: СРТ 01810 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2042***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Тамбовский участок недр расположен в Федоровском районе Саратовской области, площадью 1,985 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***84. Номер лицензии: СРТ 01809 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2080***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Тепловский участок недр расположен в Перелюбском и Ивантеевском районах Саратовской области, площадью 50,1 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***85. Номер лицензии: СРТ 01806 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Урицкий участок недр в Лысогорском районе Саратовской области, площадь участка - 42,3 кв.км.***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***86. Номер лицензии: СРТ 01808 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2027***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Фурмановский участок недр расположен в Марксовском и Энгельсском районах Саратовской области, площадью 13,0 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***87. Номер лицензии: СРТ 01823 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2061***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Первомайский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 62,4 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***88. Номер лицензии: СРТ 01792 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2053***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Языковский участок недр расположен в Аткарском районе Саратовской области, площадь участка - 6,8 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***89. Номер лицензии: СРТ 01848 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***29.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2074***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Ириновский участок недр расположен в Новобурасском районе Саратовской области, площадью 33,6 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***90. Номер лицензии: ТОМ 02117 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***31.12.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Грушевый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 88,90 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

***91. Номер лицензии: ТОМ 02115 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***28.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Дуклинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 15,18 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

***92. Номер лицензии: ТОМ 02119 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***31.12.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Поселковый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 16,76 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

***93. Номер лицензии: ТОМ 02118 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***31.12.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Столбовой участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 200,99 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

***94. Номер лицензии: ТОМ 02120 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***31.12.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Федюшкинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 279,66 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

***95. Номер лицензии: ТОМ 02116 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***31.12.2070***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Мыльджинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 324,00 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ТОМ 02121 НР***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***27.08.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Соболиный участок недр, расположен в Каргасокском и Парабельском районах Томской области, площадью 2559,1 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ТОМ 02122 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***01.03.2017***

Срок действия лицензии:***31.12.2039***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Соболиное месторождение, расположено в Каргасокском районе Томской области, площадью 6,04 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03363 НР***

Дата выдачи лицензии: ***10.05.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2132***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Водораздельный участок недр, расположенный на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, площадью 936,3 км2***

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: ***уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***99. Номер лицензии: СРТ 01857 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***19.05.2017***

Срок действия лицензии: ***31.03.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Перелюбский участок недр расположен около пос. Перелюб, Перелюбского района Саратовской области, площадью 94 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

***100. Номер лицензии: СЛХ 16398 НР***

Дата выдачи лицензии: ***24.07.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2072***

Основание для продления срока действия лицензии: ***после согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Ярайнерский участок недр, расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа площадью 556,17 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

***101. Номер лицензии: ХМН 16431 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.12.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2117***

Основание для продления срока действия лицензии: ***после согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Валюнинский участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области площадью 473,5 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Варьеганнефть"***

Место нахождения: ***628463, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный.***

ИНН: ***8609002880***

ОГРН: ***1028601465364***

1. ***Номер лицензии: ХМН 01548 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***17.05.2001***

Срок действия лицензии: ***29.06.2038***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Варьеганский участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 432,18 км2***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»***

Место нахождения: ***628010, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, д.1***

ИНН: ***8603002531***

ОГРН: ***1028600513908***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03393 НР***

Дата выдачи лицензии: ***04.12.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2069***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: ***Хантымансийско-Фроловский участок недр, расположенный на территории Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области, площадью 2107,1 км2***

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: ***уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Томская нефть»***

Место нахождения: ***634029, Российская Федерация, г. Томск, ул. Петропавловская, д.4***

ИНН: ***7017287178***

ОГРН:***1117017010945***

1. ***Номер лицензии: ТОМ 01859 НЭ***

Дата выдачи лицензии:***31.01.2014***

Срок действия лицензии:***31.12.2039***

Основание выдачи лицензии: ***статья 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах", в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр ООО «Средне-Васюганское», являющимся дочерним обществом, юридическому лицу ООО «Томская нефть», являющемуся его основным обществом созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Средневасюганское месторождение, Томская область Каргасокский район, площадь участка недр 16,49 км2***

Вид лицензии: ***поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Средневасюганском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами установленные лицензией выполняются***

Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть***»

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Ульяновскнефть»***

Место нахождения: ***432017,*** ***Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32***.

ИНН: ***7313000026***

ОГРН: ***1027300869848***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09150 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***10.04.2013***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Приморский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09153 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***10.04.2013***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Лебяжинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ПНЗ 01291 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2013***

Срок действия лицензии: ***17.07.2031***

Основание выдачи лицензии: ***п. 7 ст. 10.1 и ст. 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах»***

Возможность и основания для продления срока действия лицензии: ***срок пользования участком недр по инициативе Владельца лицензии может быть продлен в установленном порядке на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения углеводородного сырья, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Труевский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 3,023 км2***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Труевском участке***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

1. ***Номер лицензии: ПНЗ 01292 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2013***

Срок действия лицензии: ***01.01.2073***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Алексеевский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 18,5 км2***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией выполняются***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Саратовнефтегаз»***

Место нахождения: ***410056, Российская Федерации, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, д. 21***

ИНН: ***6450011500***

ОГРН: ***1026403339302***

***1. Номер лицензии: СРТ 01738 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***03.08.2015***

Срок действия лицензии: ***31.12.2082***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Смоленский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области площадью 180 км2***

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: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

б) Переработка полезных ископаемых

***Эмитентом часть нефти, экспортируемой в Республику Беларусь, передается нефтеперерабатывающим заводам на переработку по договору процессинга. Полученные нефтепродукты реализуются на внутреннем рынке Беларуси и в странах дальнего зарубежья.***

***В 4 кв. 2017 года поставлено нефти от ПАО НК «РуссНефть» 66,3 тыс. тонн, переработано в ОАО "Нафтан" 0 тонн.  Поставлено ДГК - 16 996,450 тонн, реализовано - 12 464,6000 тонн, переработано - 4 531,850 тонн, стоимость переработки - 35,7 долл. США без НДС. Поставлено нефти ж.д транспортом - 8 816,474 тонн, переработано - 8 816,474 тонн, стоимость переработки - 40,35 долл. США без НДС.***

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 ПАО «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 федеральных органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.***

***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).***

***На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть», учитывая принцип равнодоступности, Минэнерго России выделяет нефтедобывающим предприятиям график транспортировки нефти по направлениям экспорта. При этом учитываются заявки компаний и объемы нефти сданной нефтедобывающими организациями в систему ПАО «Транснефть» в прошлых периодах.***

## 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед)

Сокращенное фирменное наименование: GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед)

Место нахождения: ***3rd Floor, Yamraj Building, Market Square, P.O. Box 3175, Road Town, Tortola, British Virgin Islands (3й этаж, Ямрай Билдинг, Маркет Сквер, П.Я. 3175, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова)***

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:  
RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), место нахождения: ***15 Агиу Павлу, Ледра Хаус, Агиос Андреас, 1105, Никосия, Кипр;*** Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед), место нахождения: ***15, Agiou Pavlou, LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, Cyprus***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:  
Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: Директора

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Гордеев Олег Георгиевич | 0 | 0 |
| Прозоровская Ольга Евгеньевна | 0.0005 | 0.0006 |
| Романов Дмитрий Вячеславович | 0 | 0 |
| Кирдода Игорь Иванович | 0 | 0 |
| Мухаметзянов Асхат Мардугалимович | 0 | 0 |
| Толочек Евгений Викторович | 0.0005 | 0.0006 |
| Сухопаров Михаил Васильевич | 0.0005 | 0.0006 |
| Зарубин Андрей Леонидович | 0.0005 | 0.0006 |
| Дохлов Андрей Валерьевич | 0 | 0 |

2. Полное фирменное наименование: RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)

Место нахождения: CYPRUS, Agiou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia (Агиу Павлу 15, ЛЕДРА ХАУС, П.Я. 1105, Никосия)

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: 20%

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:  
Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: Директор

Полномочия переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)

Сокращенное фирменное наименование: ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)

Место нахождения: Spyrou Kyprianou, 14, CHR. LIMNATITIS COURT 2nd floor, Flat/Office 201, 3070 Limassol, Cyprus (Спиру Киприану, 14, ХР. ЛИМНАТИТИС КОРТ, 2ой этаж, Квартира/Офис 201, 3070, Лимассол, Кипр)

Не является резидентом РФ

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: 0

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: 0

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

3. Полное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited (Русснефть (UK) Лимитед)

Сокращенное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited (Русснефть (UK) Лимитед)

Место нахождения: ***United Kingdom***, 71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE (71 Квин Виктория Стрит, Лондон, Англия, EC4V 4BE)

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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:  
Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: Директора

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Прозоровская Ольга Евгеньевна | 0.0005 | 0.0006 |
| Евлоев Магомед-Али Суламбекович | 0.0005 | 0.0006 |
| Васильев Игорь Игоревич | 0 | 0 |
| Никитина Елена Олеговна | 0 | 0 |

4. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Варьеганнефть»

Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Радужный

ИНН: 8609002880

ОГРН: 1028601465364

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: 93%

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 95.96%

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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Толочек Евгений Викторович (председатель) | 0.0005 | 0.0006 |
| Пшеничников Виталий Владимирович | 0 | 0 |
| Орехова Елена Геннадьевна | 0 | 0 |
| Сухопаров Михаил Васильевич | 0.0005 | 0.0006 |
| Тихонова Яна Робертовна | 0 | 0 |
| Саморукова Елена Владиславовна | 0 | 0 |
| Дохлов Андрей Валерьевич | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Нишкевич Юрий Александрович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Белые ночи»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Белые ночи»

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, микрорайон 1, д. 13

ИНН: 8609006412

ОГРН: 1028601465210

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: 99.974%

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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Сухопаров Михаил Васильевич (председатель) | 0.0005 | 0.0006 |
| Литвинец Татьяна Степановна | 0 | 0 |
| Бутенко Максим Валерьевич | 0 | 0 |
| Клюев Алексей Игоревич | 0 | 0 |
| Астахова Светлана Сергеевна | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Тропин Александр Юрьевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

6. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Саратовнефтегаз»

Место нахождения: Российская Федерация, 410056, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21

ИНН: 6450011500

ОГРН: 1026403339302

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: 96.09%

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 99%

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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Романов Дмитрий Вячеславович (председатель) | 0 | 0 |
| Клюев Алексей Игоревич | 0 | 0 |
| Саморукова Елена Владиславовна | 0 | 0 |
| Сухопаров Михаил Васильевич | 0.0005 | 0.0006 |
| Алеева Александра Анатольевна | 0 | 0 |
| Бутенко Максим Валерьевич | 0 | 0 |
| Тихонова Яна Робертовна | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Девяткин Михаил Петрович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «М-Трейд»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «М-Трейд»

Место нахождения: ***125009, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА ТВЕРСКАЯ, ДОМ 22/2, КОРПУС 1***

ИНН: ***7717503988***

ОГРН: ***1047796061081***

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: ***Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Русснефть" (427145, РЕСПУБЛИКА УДМУРТСКАЯ, РАЙОН ИГРИНСКИЙ, ПОСЕЛОК ИГРА, УЛИЦА СОВЕТСКАЯ, 107)***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества: ***Оказание услуг в области бухгалтерсткого учета***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Штромберг Варвара Альбертовна | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО МПК «АНГГ»

Место нахождения: Российская Федерация, 628647, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А

ИНН: 8620011110

ОГРН: 1028601866182

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: 96.56%

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 96.56%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:  
Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Малышев Александр Сергеевич (председатель) | 0 | 0 |
| Клюев Алексей Игоревич | 0 | 0 |
| Саморукова Елена Владиславовна | 0 | 0 |
| Щербак Владимир Львович | 0 | 0 |
| Щербина Ольга Юрьевна | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Тропин Александр Юрьевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Томская нефть»

Место нахождения: 634029 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Петропавловская, 4

ИНН: 7017287178

ОГРН: 1117017010945

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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:  
Добыча сырой нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Малышев Александр Сергеевич (председатель) | 0 | 0 |
| Литвинец Татьяна Степановна | 0 | 0 |
| Тихонова Яна Робертовна | 0 | 0 |
| Пшеничников Виталий Владимирович | 0 | 0 |
| Румянцева Валерия Яковлевна | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Тычинский Алексей Николаевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

10. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»

Место нахождения: 628010 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1

ИНН: 8603002531

ОГРН: 1028600513908

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 сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Дохлов Андрей Валерьевич (председатель) | 0 | 0 |
| Пшеничников Виталий Владимирович | 0 | 0 |
| Тихонова Яна Робертовна | 0 | 0 |
| Литвинец Татьяна Степановна | 0 | 0 |
| Яровенко Илья Владимирович | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Шаталов Алексей Васильевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

11. Полное фирменное наименование: Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)

Сокращенное фирменное наименование: Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)

Место нахождения: ***Circumference FS (Cayman) Ltd., PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, George Town, Grand Cayman KY1-1209***

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:  
RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), место нахождения: ***15 Агиу Павлу, Ледра Хаус, Агиос Андреас, 1105, Никосия, Кипр;*** Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед), место нахождения: ***15, Agiou Pavlou, LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, Cyprus;*** GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед), место нахождения: ***3rd Floor, Yamraj Building, Market Square, P.O. Box 3175, Road Town, Tortola, British Virgin Islands (3й этаж, Ямрай Билдинг, Маркет Сквер, П.Я. 3175, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова);*** Kura Valley Holding Company (Кура Валлей Холдинг Компани), место нахожения: ***Circumference FS (Cayman) Ltd., PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, George Town, Grand Cayman KY1-1209***; Karasu Petroleum Company (Карасу Петролиум Кампани), место нахождения: ***Circumference FS (Cayman) Ltd., PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, George Town, Grand Cayman KY1-1209***.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:  
Добыча углеводородов

Органы управления

Наименование органа управления: Директора

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Романов Дмитрий Вячеславович | 0 | 0 |
| Кирдода Игорь Иванович | 0 | 0 |

***Указанный в настоящем пункте перечень подконтрольных Эмитенту лиц, имеющих для него существенное значение на дату окончания отчетного периода, для целей раскрытия информации приведен в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П, на основе объективных данных консолидированной финансовой отчетности Эмитента. Сведения об изменениях в состве указанных лиц в течение отчетного периода раскрываются Эмитентом в форме соответствующего сообщения о существенном факте.***

## 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

## 3.6.1. Основные средства

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

**IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

## 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 4.3. Финансовые вложения эмитента

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 4.4. Нематериальные активы эмитента

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 4.8. Конкуренты эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

# 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

## 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Гуцериев Микаил Сафарбекович

(председатель)

Год рождения: 1958

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 |  |  |
| 06.2010 | 02.2015 | ПАО НК "РуссНефть" | Президент, член Совета директоров |
| 02.2015 | наст. вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 10.2013 | наст. вр. | АО "НК "Нефтиса" | член Совета директоров |
| 07.2011 | наст. вр. | АО "Русский Уголь" | член Совета директоров |
| 08.2013 | 12.2014 | Благотворительный фонд "Сафмар" | Председатель Правления Фонда |
| 01.2015 | наст. вр. | Благотворительный фонд "Сафмар" | Председатель Совета Фонда |
| 11.2015 | наст. вр. | ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО | член Совета директоров |
| 04.2016 | наст. вр. | ООО "Грин Поинт" | член Совета директоров |
| 09.2015 | наст. вр. | АО "ФортеИнвест" | член Совета директоров |
| 11.2016 | наст. вр. | ООО "А101" | член Совета директоров |
| 04.2017 | наст. вр. | ООО "САФМАР Плаза" | член Совета директоров |
| 04.2017 | наст. вр. | ООО "Пионер Эстейт" | член Совета директоров |
| 04.2017 | наст. вр. | ООО "САФМАР КЭПИТАЛ Груп" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | ПАО "Моспромстрой" | член Совета директоров |
| 01.2017 | наст. вр. | АО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ" | член Совета директоров |
| 02.2017 | наст. вр. | ПАО «БИНБАНК» | член Совета директоров |
| 02.2017 | 09.2017 | Акционерное общество «РОСТ БАНК» | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | Акционерное общество "Проект-Град" | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст. вр. | Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.» | член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ИНТЕКО" | член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ПАТРИОТ" | член Совета директоров |
| 06.2017 | 10.2017 | Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания Стратегия" | член Совета директоров |
| 06.2017 | 08.2017 | Акционерное общество "Деловой центр" | член Совета директоров |
| 05.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "Сервис-Реестр" | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР" | член Совета директоров |
| 05.2017 | наст.вр. | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "Доверие" | член Совета директоров |
| 01.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР" | член Совета директоров |
| 08.2017 | 11.2017 | ООО «РОСТ КАПИТАЛ» | член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.видео» | член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «САФМАР финансовые инвестиции» | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | член Совета директоров |
| 09.2017 | наст.вр. | Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий» | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения 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:  
Указанное лицо является отцом члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саида Михайловича, братом члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича

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: Гуцериев Саид Михайлович

Год рождения: 1988

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 |  |  |
| 02.2012 | 10.2014 | Glencore UK Ltd. | Менеджер, аналитик по управлению активами Департамента структурированного финансирования нефтяных проектов |
| 12.2014 | наст. вр. | АО "ФортеИнвест" | Генеральный директор |
| 12.2014 | наст. вр. | АО "Преображенскнефть" | Член Совета директоров |
| 02.2015 | наст. вр | АО "Ойлгазтэт" | Член Совета директоров |
| 04.2015 | наст. вр. | ПАО НК "РуссНефть" | Член Совета директоров |
| 09.2015 | наст. вр. | АО "ФортеИнвест" | Член Совета директоров |
| 06.2015 | наст. вр. | АО "НК "Нефтиса" | Член Совета директоров |
| 06.2015 | наст. вр. | ПАО "Орскнефтеоргсинтез" | Член Совета директоров |
| 06.2015 | наст. вр. | ОАО "Русский уголь" | Член Совета директоров |
| 12.2015 | наст. вр. | ООО "Геопрогресс" | Председатель Совета директоров |
| 11.2016 | наст. вр. | ООО "А101" | член Совета директоров |
| 04.2017 | наст. вр. | ООО "Пионер Эстейт" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ" | член Совета директоров |
| 02.2017 | наст. вр. | ПАО «БИНБАНК» | член Совета директоров |
| 02.2017 | 09.2017 | Акционерное общество «РОСТ БАНК» | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "Проект-Град" | Член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ИНТЕКО" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ПАТРИОТ" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ПАО «Моспромстрой» | Член Совета директоров |
| 03.2017 | 11.2017 | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР" | Член Совета директоров |
| 01.2017 | наст.вр | Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР" | Член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.видео» | член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «САФМАР финансовые инвестиции» | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | ООО «Сафмар Ритейл» | член Совета директоров |
| 01.2017 | наст.вр. | АО «БИНБАНК Диджитал» | член Совета директоров |
| 11.2017 | наст.вр. | АО "ЛК "Европлан" | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения 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:  
Указанное лицо является сыном председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Микаила Сафарбековича и племянником члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича

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: Гуцериев Саит-Салам Сафарбекович

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 |  |  |
| 10.2008 | 11.2015 | Частная компания ограниченной ответственностью "Маргрей Лимитед" | Глава Представительства |
| 09.2013 | 04.2015 | ПАО НК "РуссНефть" | Член Совета директоров |
| 06.2015 | наст. вр. | АО "Корпорация А.Н.Д." | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 09.2016 | наст. вр. | ПАО НК "РуссНефть" | Член Совета директоров |
| 11.2016 | наст. вр. | ООО "А101" | член Совета директоров |
| 07.2016 | наст. вр. | ООО "САФМАР Плаза" | член Совета директоров |
| 12.2012 | наст. вр. | АО "НК "Нефтиса" | член Совета директоров |
| 07.2016 | наст. вр. | ООО "Пионер Эстейт" | член Совета директоров |
| 09.2016 | наст. вр. | ПАО "Моспромстрой" | член Совета директоров |
| 01.2017 | наст. вр. | ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ" | член Совета директоров |
| 02.2017 | наст. вр. | ПАО «БИНБАНК» | член Совета директоров |
| 02.2017 | 09.2017 | Акционерное общество «РОСТ БАНК» | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст. вр. | Акционерное общество "Русский уголь" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество «ФортеИнвест» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ПАО «Орскнефтеоргсинтез» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "Проект-Град" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ИНТЕКО" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ПАТРИОТ" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 10.2017 | Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания Стратегия" | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 08.2017 | Акционерное общество "Деловой центр" | Член Совета директоров |
| 04.2017 | наст.вр. | ООО «САФМАР КЭПИТАЛ Груп» | Член Совета директоров |
| 03.2017 | 11.2017 | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР" | Член Совета директоров |
| 05.2017 | 12.2017 | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "Доверие" | Член Совета директоров |
| 01.2017 | 12.2017 | Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР" | Член Совета директоров |
| 05.2017 | 12.2017 | Акционерное общество "Сервис-Реестр" | Член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.видео» | Член Совета директоров |
| 08.2017 | наст. вр. | ООО «РОСТ КАПИТАЛ» | Член Совета директоров |
| 08.2017 | 11.2017 | ПАО «САФМАР финансовые инвестиции» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | Член Совета директоров |
| 09.2017 | наст.вр. | Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий» | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения 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:  
Указанное лицо является братом председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Микаила Сафарбековича, дядей члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саида Михайловича

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: Миракян Авет Владимирович

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 |  |  |
| 12.2009 | 12.2015 | ООО «Эрнст энд Янг» | Партнер, руководитель практики консультационных услуг по сопровождению сделок на финансовых рынках СНГ |
| 09.2016 | наст. вр. | ПАО НК "РуссНефть" | Член Совета директоров |
| 01.2016 | наст.вр. | Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР" | Генеральный директор |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «САФМАР финасовые инвестиции» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | САО «ВСК» | Член Совета директоров |
| 09.2017 | наст.вр. | АО НПФ «САФМАР» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | АО «ИНТЕКО» | Член Совета директоров |
| 01.2017 | 09.2017 | АО «РОСТ БАНК» | Член Совета директоров |
| 09.2017 | наст.вр. | ООО «А101» | Член Совета директоров |
| 02.2017 | наст.вр. | ПАО «БИНБАНК» | Член Совета директоров |
| 09.2017 | наст.вр. | АО «А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ» | Член Совета директоров |
| 03.2017 | 05.2017 | АО «НПФ Доверие» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество «АВГУР ЭСТЕЙТ» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество «Проект-Град» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество «ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР» | Член Совета директоров |
| 03.2017 | 07.2017 | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | Член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | ООО «Сафмар Ритейл» | Член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.Видео» | Член Совета директоров |
| 09.2017 | наст.вр. | Иностанное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий» | Член Совета директоров |
| 11.2017 | наст.вр. | АО "ЛК "Европлан" | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения 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: Тихонова Яна Робертовна

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 |  |  |
| 06.2003 | 06.2016 | ОАО «Ульяновскнефть» | член Совета директоров |
| 05.2004 | наст.вр. | ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР» | член Совета директоров |
| 02.2004 | наст.вр. | Представительство фирмы «Гленкор Интернэшнл АГ», Швейцария | Глава  Представительства, директор юридического департамента |
| 10.2004 | 2012 | ЗАО «Арчнефтегеология» | член Совета директоров |
| 05.2004 | 04.2016 | ООО «Белые ночи» | член Совета директоров |
| 06.2004 | 06.2016 | АО СТ «ГОЛОЙЛ» | член Совета директоров |
| 05.2004 | наст.вр. | АО «Уральская нефть» | член Совета директоров |
| 08.2004 | 06.2016 | АО «Черногорское» | член Совета директоров |
| 05.2005 | 06.2016 | ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» | член Совета директоров |
| 06.2005 | 08.2017 | АО «Белкамнефть» | член Совета директоров |
| 07.2005 | 10.2017 | АО «Мохтикнефть» | член Совета директоров |
| 06.2005 | 11.2012 | ЗАО СП «Нафта-Ульяновск» | член Совета директоров |
| 06.2005 | 11.2012 | ОАО НГДУ «Пензанефть» | член Совета директоров |
| 06.2005 | наст.вр. | ООО «Томская нефть» | член Совета директоров |
| 06.2005 | 11.2012 | ООО «Соболиное» | член Совета директоров |
| 03.2005 | 03.2017 | ОАО «Удмуртская национальная нефтяная компания» | член Совета директоров |
| 10.2005 | наст.вр. | АО «Удмуртская нефтяная компания» | член Совета директоров |
| 02.2006 | наст.вр. | ООО «Региональный нефтяной консорциум» | член Совета директоров |
| 06.2006 | 08.2017 | ОАО «Удмуртгеология» | член Совета директоров |
| 2007 | наст.вр. | АО «Боксит Тимана» | член Совета директоров |
| 2007 | наст.вр. | ОАО «Полевской криолитовый завод» | член Совета директоров |
| 2007 | наст.вр. | АО «Южно-Уральский криолитовый завод» | член Совета директоров |
| 2007 | 2016 | ПАО «Запорожский алюминиевый комбинат» | член Совета директоров |
| 2007 | 2013 | ООО «Русский алюминий финансы» | член Совета директоров |
| 2007 | наст.вр. | АО «Русский алюминий» (АО «РУСАЛ») | член Совета директоров |
| 04.2007 | 11.2012 | ООО «Грушевое» | член Совета директоров |
| 04.2007 | 11.2012 | ООО «Дуклинское» | член Совета директоров |
| 04.2007 | 11.2012 | ООО «Поселковое» | член Совета директоров |
| 04.2007 | 11.2012 | ООО «Столбовое» | член Совета директоров |
| 04.2007 | 11.2012 | ООО «Федюшкинское» | член Совета директоров |
| 2007 | 2013 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Управление инвестициями» | член Совета директоров |
| 2008 | наст.вр. | АО «РУСАЛ САЯНАЛ» | член Совета директоров |
| 2008 | наст.вр. | ЗАО «РУСАЛ Арменал» | член Совета директоров |
| 2008 | наст.вр. | ЗАО «Кремний» | член Совета директоров |
| 2008 | 2016 | Compagnie Des Bauxites De Kindia | член Совета директоров |
| 2008 | 2016 | Friguia S.A. | член Совета директоров |
| 2008 | 07.2017 | Rusal America Corp. | член Совета директоров |
| 04.2008 | 04.2017 | ООО «НК «Русснефть-Брянск» | член Совета директоров |
| 2009 | наст.вр. | ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» | член Наблюдательного совета |
| 2009 | 2016 | Alumina & Bauxite Company Ltd. | член Совета директоров |
| 2009 | 2016 | Bencroft Financial, Ltd. | член Совета директоров |
| 2009 | 2016 | Rual Trade Ltd. | член Совета директоров |
| 2009 | 2016 | Rusal Ltd. | член Совета директоров |
| 2009 | 2014 | Tameko Developments, Inc. | член Совета директоров |
| 2009 | 2016 | Compagnie de Bauxite et DAlumine de Dian-Dian | член Совета директоров |
| 2014 | наст.вр. | ОАО «РУСАЛ Братск» | член Совета директоров |
| 12.2015 | 09.2016 | АО НК «РуссНефть» | член Совета директоров |
| 06.2016 | наст.вр. | ОАО «Саратовнефтегаз» | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ОАО «Варьеганнефть» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ПАО НК «РуссНефть» | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения 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: Зарубин Андрей Леонидович

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 |  |  |
| 02.2011 | наст.вр. | АО "НК "Нефтиса" | Генеральный директор |
| 05.2012 | наст.вр. | АО "НК "Нефтиса" | Член Совета директоров |
| 10.2013 | наст.вр. | АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 10.2014 | наст.вр. | ООО "КанБайкал" | Член Совета директоров |
| 12.2015 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.0005

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.0006

Cведения 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: Романов Дмитрий Вячеславович

Год рождения: 1963

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 |  |  |
| 01.2010 | наст. вр | ПАО НК "РуссНефть" | Вице-президент по корпоративным отношениям |
| 07.2011 | наст. вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 06.2011 | наст. вр. | ОАО "Ульяновскнефть" | член Совета директоров |
| 06.2011 | наст. вр. | ОАО "Саратовнефтегаз" | член Совета директоров |
| 03.2012 | наст. вр. | ООО "РусГазЮнион" | член Совета директоров |
| 06.2011 | наст. вр. | ОАО "Русский Уголь" | член Совета директоров |
| 04.2014 | наст. вр. | GEA Holdings Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Global Energy Azerbaijan Management Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Global Energy Azerbaijan Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Global Energy Caspian Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Neftechala Petroleum Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Neftechala Investments Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Neftechala Operating Company | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Absheron Petroleum Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Apsheron Investments Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Absheron Operating Company Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Shirvan Petroleum limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Shirvan Investments Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Shirvan Operating Company Limited | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Binagadi Oil Company | Директор |
| 04.2014 | наст. вр. | Kura Valley Petroleum Company | Директор |
| 09.2014 | наст. вр. | Kura Valley Holding Company | Директор |
| 09.2014 | наст. вр. | Karasu Petroleum Company | Директор |
| 09.2014 | наст. вр. | Karasu Development Company | Директор |
| 09.2014 | наст. вр. | Karasu Operating Company | Директор |
| 09.2014 | наст. вр. | Kura Valley Development Company | Директор |
| 09.2014 | наст. вр. | Kura Valley Operating Company | Директор |
| 12.2012 | наст вр. | АО НК «Нефтиса» | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ИП "Славнефтехим" ЗАО | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения об участии в работе комитетов совета директоров

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование комитета | Председатель |
| Комитет по вознаграждениям и номинациям | 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: Щербак Владимир Львович

Год рождения: 1962

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 |  |  |
| 1998 | наст.вр. | Представительство фирмы "Гленкор Интернэшнл АГ", Швейцария | Менеджер по внешнеэкономической деятельности |
| 06.2003 | 06.2016 | ОАО "Ульяновскнефть" | член Совета директоров |
| 05.2004 | 06.2016 | ОАО "НАК "Аки-Отыр" | член Совета директоров |
| 04.2010 | 03.2013 | ООО "ЗМБ" | член Совета директоров |
| 06.2004 | 06.2016 | ОАО "Варьеганнефть" | член Совета директоров |
| 05.2005 | наст.вр. | ОАО МПК "Аганнефтегазгеология" | член Совета директоров |
| 06.2005 | 06.2017 | АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова | член Совета директоров |
| 06.2005 | 11.2012 | ЗАО СП "Нафта-Ульяновск" | член Совета директоров |
| 06.2005 | 04.2016 | ООО "Томская нефть" | член Совета директоров |
| 06.2010 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "Краснодарский нефтеперерабатывающий завод - Краснодарэконефть" | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения 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: Дерех Андрей Михайлович

Независимый член совета директоров

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 |  |  |
| 09.2012 | наст.вр. | ЗАО "Инвестиционная компания "ЮНИТЕР" | Заместитель директора по внешнеэкономической деятельности/Председатель Совета директоров |
| 09.2016 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 05.2017 | наст.вр. | Фонд «Новая Экономическая Стратегия» | Член Правления |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.видео» | член Совета директоров |
| 03.2016 | 09.2017 | ИООО «Славкалий» | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения об участии в работе комитетов совета директоров

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование комитета | Председатель |
| Комитет по аудиту | 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

Член Совета директоров Дерех А.М. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: Мартынов Виктор Георгиевич

Независимый член совета директоров

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 |  |  |
| 12.2008 | наст.вр. | РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина | Ректор |
| 2013 | наст.вр. | ПАО "Газпром" | Член Совета директоров |
| 07.2014 | 11.2015 | Межгосударственная ассоциация последипломного образования | Президент |
| 09.2016 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 12.2017 | наст.вр. | Ассоциация «РНК МНС» | Председатель Ассоциации |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения об участии в работе комитетов совета директоров

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование комитета | Председатель |
| Комитет по вознаграждениям и номинациям | Да |
| Комитет по аудиту | 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

Член Совета директоров Мартынов В.Г. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: Скидельски Роберт Джейкоб Александр

Независимый член совета директоров

Год рождения: 1939

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 |  |  |
| 1991 | наст.вр. | UK PARLAMENT | MEMBER OF PARLAMENT (LORDS) |
| 10.2005 | наст.вр. | CENTER FOR GLOBAL STUDIES | директор |
| 09.2016 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 01.2016 | наст.вр. | Skidelsky Consultancy Ltd | директор |
| 01.2006 | 12.2016 | BRIGHTON COLLEGE | директор |
| 09.2013 | 06.2015 | АО «Зарубежнефть» | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения об участии в работе комитетов совета директоров

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование комитета | Председатель |
| Комитет по вознаграждениям и номинациям | 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

Член Совета директоров Скидельски Р. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: Степашин Сергей Вадимович

Независимый член совета директоров

Год 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 |  |  |
| 04.2000 | 09.2013 | Счетная палата Российской Федерации | Председатель |
| 09.2001 | наст. время | Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз» | Президент |
| 12.2005 | наст. время | Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России» | Сопредседатель |
| 06.2007 | наст. время | Международная общественная организация «Императорское православное палестинское общество» | Председатель |
| 2013 | наст. время | Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства | Председатель наблюдательного совета |
| 2014 | наст. время | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | Член совета директоров |
| 02.2014 | наст. время | Совет некоммерческого партнерства «Национальный центр общественного контроля в сфере ЖКХ «ЖКХ Контроль» | Сопредседатель |
| 2015 | наст. время | Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз» | Член совета директоров |
| 09.2016 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 05.2015 | наст.вр. | ИСПИ РАН | Директор |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Cведения об участии в работе комитетов совета директоров

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование комитета | Председатель |
| Комитет 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

Член Совета директоров Степашин С.В. является независимым директором в соответствии с **[решением Совета директоров от 29.12.2017 № 20 о признании независимым члена Совета директоров, несмотря на наличие формальных критериев связанности](http://www.russneft.ru/i/editor_upload/files/vypiska_iz_protokola_20_ot_29122017.pdf).**

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: Толочек Евгений Викторович

Год рождения: 1975

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 |  |  |
| 07.2007 | 12.2013 | ОАО «Самараинвестнефть» | Генеральный директор |
| 12.2013 | 06.2015 | ОАО «НК «Нефтиса» | Заместитель генерального директора по производству |
| 06.2015 | 09.2015 | ПАО НК «РуссНефть» | Вице-президент по добыче нефти и газа |
| 09.2015 | 11.2016 | ПАО НК «РуссНефть» | Старший Вице-президент по добыче и геологии |
| 11.2016 | наст. вр. | ПАО НК «РуссНефть» | Президент |
| 09.2015 | наст. вр. | АО "ФортеИнвест" | Член Совета директоров |
| 06.2016 | наст. вр. | ОАО «Варьеганнефть» | Член Совета директоров |
| 12.2015 | 06.2017 | ОАО МПК «АНГГ» | Председатель Совета директоров |
| 06.2016 | 06.2017 | ОАО «Ульяновскнефть» | Председатель Совета директоров |
| 11.2015 | 04.2017 | ООО «Томская нефть» | Председатель Совета директоров |
| 07.2015 | наст. вр. | ООО «РусГазЮнион» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | АО «Преображенскнефть» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | АО «Ойлгазтэт» | Член Совета директоров |
| 04.2017 | наст. вр. | ООО «Геопрогресс» | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.0005

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.0006

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

## 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 12 мес. 2017 |
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 69 199,45 |
| Заработная плата | 64 802,59 |
| Премии | 60 986,25 |
| Комиссионные |  |
| Иные виды вознаграждений |  |
| ИТОГО | 194 988,29 |

Cведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе Совета директоров определен в соответствии с Положением "О вознаграждениях членам Совета директров и компенсации расходов связанных с исполнением обязанностей членов Совета директоров ПАО НК «РУССНЕФТЬ», утвержденным Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» 23 ноября 2016 года (Протокол № 261 от 25 ноября 2016г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 27.06.2017 (Протокол от 29.06.2017 № б/н).

Компенсации

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа управления | 12 мес. 2017 |
| Совет директоров | 483,71 |

## 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

ФИО: Саморукова Елена Владиславовна

Год рождения: 1963

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 |  |  |
| 09.2004 | наст. время | ПАО НК «РуссНефть» | Заместитель директора Департамента внутреннего контроля и аудита, Директор Департамента налоговой политики |
| 06.2005 | наст. время | ПАО НК «РуссНефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 06.2017 | наст. время | ОАО «Варьеганнефть» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. время | ОАО МПК «АНГГ» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. время | ОАО «Нефтеразведка» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст. время | ОАО «Саратовнефтегаз» | Член Совета 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 (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: Шкалдова Вероника Вячеславовна

Год рождения: 1969

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 |  |  |
| 04.2005 | наст. время | ПАО НК "РуссНефть" | Бухгалтер, Начальник отдела подготовки налоговой отчетности, Заместитель главного бухгалтера |
| 06.2011 | наст. время | ПАО НК "РуссНефть" | Член Ревизионной комиссии |

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: Сергеева Елена Александровна

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 |  |  |
| 05.2010 | наст. время | ПАО НК "РуссНефть" | Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления; Начальник Управления внутреннего аудита |
| 06.2016 | наст. время | ПАО НК "РуссНефть" | Член Ревизионной комиссии |

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: Чернышев Сергей Геннадьевич

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 |  |  |
| 11.2011 | н.в. | Представительство фирмы "Гленкор Интернэшнл АГ" Швейцария | Финансовый контролер |
| 06.2014 | н.в | ПАО НК "РуссНефть" | Член Ревизионной комиссии |

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:

Комитет по аудиту Совета директоров

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: Председатель

ФИО: Степашин Сергей Вадимович

Год 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 |  |  |
| 04.2000 | 09.2013 | Счетная палата Российской Федерации | Председатель |
| 09.2001 | наст. время | Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз» | Президент |
| 12.2005 | наст. время | Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России» | Сопредседатель |
| 06.2007 | наст. время | Международная общественная организация «Императорское православное палестинское общество» | Председатель |
| 2013 | наст. время | Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства | Председатель наблюдательного совета |
| 2014 | наст. время | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | Член совета директоров |
| 02.2014 | наст. время | Совет некоммерческого партнерства «Национальный центр общественного контроля в сфере ЖКХ «ЖКХ Контроль» | Сопредседатель |
| 2015 | наст. время | Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз» | Член совета директоров |
| 09.2016 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 05.2015 | наст.вр. | ИСПИ РАН | Директор |

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 внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: Начальник

ФИО: Сергеева Елена Александровна

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 |  |  |
| 05.2010 | 09.2016 | ПАО НК "РуссНефть" | Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления |
| 09.2016 | наст.вр. |  | Начальник Управления внутреннего аудита |
| 06.2016 | наст. время | ПАО НК "РуссНефть" | Член Ревизионной комиссии |

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 корпоративных финансов

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: Директор

ФИО: Коротин Владимир Юрьевич

Год рождения: ***1980***

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 |  |  |
| 03.2011 | наст.вр. | ПАО НК РуссНефть | Зам. директора департамента корпоративных финансов, Директор департамента корпоративных финансов |

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

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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 | 12 мес. 2017 |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 14 043,67 |
| Премии | 12 218,71 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 26 262,38 |

Cведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
***На дату окончания отчетного периода соглашения и/или решения о вознаграждении членам Ревизионной комиссии за участие в работе Ревизионной комиссии отсутствуют.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Комитет по аудиту Совета директоров

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2017, 12 мес. |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 0 |
| Премии | 0 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 0 |

Cведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе комитетов Совета директоров определен в соответствии с Положением "О вознаграждениях членам Совета директров и компенсации расходов связанных с исполнением обязанностей членов Совета директоров ПАО НК «РУССНЕФТЬ», утвержденным Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» 23 ноября 2016 года (Протокол № 261 от 25 ноября 2016г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 27.06.2017 (Протокол от 29.06.2017 № б/н).

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Управление внутреннего аудита

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 12 мес. 2017 |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 9 522,51 |
| Премии | 3 578,13 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 13 100,64 |

Cведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
Вознаграждение работникам Управления внутреннего аудита определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Департамент корпоративых финансов***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 12 мес. 2017 |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 12 446,76 |
| Премии | 8 240,98 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 20 687,74 |

Cведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
Вознаграждение работникам ***Департамента корпоративых финансов*** определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.

Компенсации

Единица измерения: руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа контроля(структурного подразделения) | 2017, 12 мес. |
| Ревизионная комиссия | 0 |
| Комитет по аудиту | 0 |
| Комитет по аудиту Совета директоров | 0 |
| Управление внутреннего аудита | 0 |
| Департамент корпоративых финансов | 0 |

## 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 | 2017, 12 мес. |
| Средняя численность работников, чел. | 416 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 1 594 511 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 5 398 |

## 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

# 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: 1

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 1

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): ***389***

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): 05.10.2017

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***389***

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: 0

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

Акций 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.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: НКО АО "НРД"

Место нахождения: 105066 Российская Федерация, Москва, Спартаковская 12

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Телефон: ***495 234-48-27***

Факс: ***495 956-09-38***

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: 294 120 000

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 98 032 000

2.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Млада»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Млада»

Место нахождения

121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская пл., 3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 7.7%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 10.267%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

ФИО: Гуцериев Микаил Сафарбекович

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.2.

Полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.3.

Полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

2.4.

Полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия

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 участником (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

3.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: 121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская пл., 3

ИНН: ***7744001553***

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 4.947%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 6.596%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

3.1.

ФИО: Гуцериев Микаил Сафарбекович

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.2.

Полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.3.

Полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

3.4.

Полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия

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 участником (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, %: 99.5

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: 99.5

4.

Полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 19.19%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 25.588%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

4.1.

ФИО: Гуцериев Микаил Сафарбекович

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

4.2.

Полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия

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 участником (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

5.

Полное фирменное наименование: РАМБЕРО ХОЛДИНГС АГ

Сокращенное фирменное наименование: РАМБЕРО ХОЛДИНГС АГ

Место нахождения: Швейцария, БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6341

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 23.46%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 31.28%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

5.1.

Полное фирменное наименование: Гленкор Пи-эл-си

Сокращенное фирменное наименование: Гленкор Пи-эл-си

Место нахождения: Джерси, Квинсвэй Хаус, ул. Хилгров, Сент-Хельер, JE1 1ES

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 участником (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: косвенный контроль

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):  
Гленкор Интернэшнл АГ (полное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; сокращенное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; место нахождения: БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6340, Баар, Швейцария; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

5.2.

Полное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ

Сокращенное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ

Место нахождения: Швейцария, БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6340

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 участником (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

***6.*** Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "РОСТ БАНК"***

Сокращенное фирменное наименование: АО «***РОСТ БАНК***»

Место нахождения

***109240, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА РАДИЩЕВСКАЯ ВЕРХНЯЯ, ДОМ 13, СТРОЕНИЕ 3***

ИНН: ***1658063033***

ОГРН: ***1051664003511***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 24,99 % - неголосующие привилегированные акции и 2,75% – голосующие обыкновенные акции

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 3,66%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

6.1.

ФИО: ***Шишханов Микаил Османович***

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 участником (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

## 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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

Указанных лиц нет

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

## 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный 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: 01.04.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 11

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 11

Полное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСНЕС ЦЕНТР)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 11

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 11

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 46

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МИЛАНФО»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МИЛАНФО»

Место нахождения: г. Москва, ул. Тверская, д.22/2, корп. 1

ИНН: 7731514572

ОГРН: 1047796786553

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6.202

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.202

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 15.098

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 15.098

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 9.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 9.7

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 06.06.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 11

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 11

Полное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСНЕС ЦЕНТР)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 11

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 11

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 46

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МИЛАНФО»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МИЛАНФО»

Место нахождения: г. Москва, ул. Тверская, д.22/2, корп. 1

ИНН: 7731514572

ОГРН: 1047796786553

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6.202

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.202

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 15.098

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 15.098

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 9.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 9.7

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 16.07.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6.098

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСНЕС ЦЕНТР)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6.098

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 25.5

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 44.57

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 32

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 8.37

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.4

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 29.07.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6.098

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСНЕС ЦЕНТР)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6.098

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 25.5

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 44.57

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 32

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 8.37

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.4

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 15.08.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.61

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСНЕС ЦЕНТР)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.61

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 23.46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 48.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 32

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 20.08.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.61

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Сокращенное фирменное наименование: CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)

Место нахождения: Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСНЕС ЦЕНТР)

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.61

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 7.48

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 23.46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 48.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 32

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 30.12.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 23.46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 44.19

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 25,59

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 05.06.2017

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 23.46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 44.19

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 25,59

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 05.10.2017

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Сокращенное фирменное наименование: Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)

Место нахождения: Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 23.46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Сокращенное фирменное наименование: Белириан Холдингс Лимитед

Место нахождения: Аг. Эпифанеиу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 19.19

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 25,59

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество ИК «Надежность»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО ИК «Надежность»

Место нахождения: г. Москва, Смоленская площадь, д.3

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

## 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Cведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: млн. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Общее количество, шт. | Общий объем в денежном выражении |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность | ***17*** | ***34 117,811*** |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении | ***4*** | ***14 297,730*** |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении | ***13*** | ***19 820,080*** |

Дополнительные сведения: ***В связи со значительным объемом совершаемых эмитентом сделок с заинтересованностью, не завершенных к дате истечения отчетного периода, и условия исполнения по которым зависят от различных переменных факторов (определяемых в т.ч. посредставом последующего согласования), не представлется возможным определить итоговый объем в денежном выражении каждой сделки. Сведения в настоящем пункте для целей объективного раскрытия представляются в разрезе фактического исполнения совершенных эмитентом сделок за отчетный период.***

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал, не совершались.

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

# 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

***Не указывается в данном отчетном квартале.***

## 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

***В Обществе в 2017 году действует учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2016 № 157 с дополнениями, утвержденными приказами от 28.04.2017 № 55, от 31.07.2017 № 88/1, от 29.12.2017 №167. В учетную политику на 2017 год по сравнению с учетной политикой на 2016 год не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.***

***Изменения 2017 года связаны с регулированием порядка отражения хозяйственных операций, в том числе по филиалу Общества.***

***Учетная политика содержит следующие способы ведения бухгалтерского учета, влияющие на существенность предоставленной информации:***

***• Доходы по обычным видам деятельности (выручка) признавались в соответствии с ПБУ 9/99.***

***• В состав амортизируемых основных средств включались средства труда стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) и сроком полезного использования более 12 месяцев. Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списывались в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражались по первоначальной стоимости на забалансовом счете 012 "Активы, не соответствующие критерию ОС по ПБУ 6/01" в разрезе объектов, материально-ответственных лиц, мест нахождения. Данные объекты полностью списывались с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания.***

***• Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", с изменениями и дополнениям, а также исходя из технической документации и рекомендаций производителя. Сроки полезного использования объектов основных средств определялись при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств, состав которой утвержден приказом. Срок амортизации скважин после выполнения на них работ по зарезке боковых стволов, расходы по которым подлежат капитализации, увеличивается на 24 месяца, при этом оставшийся срок полезного использования не должен превышать первоначальный срок полезного использования, определенный при принятии скважины к бухгалтерскому учету.***

***• Способ начисления амортизации по нематериальным активам – линейный.***

***• Оценка и учет материально-производственных запасов осуществлялись по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов.***

***• Материальные ценности, реализуемые на сторону, оценивались по стоимости каждой единицы.***

***• Товары, приобретаемые для продажи, оценивались по цене их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включались в состав расходов на продажу.***

***• Затраты на производство готовой продукции учитывались Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 "Основное производство". Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относились на соответствующие виды готовой продукции. Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производилось с учетом важной особенности – выпуском только готовой продукции и отсутствием незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья осуществлялась как собственными силами, так и силами третьих лиц на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС, учет таких затрат Общество осуществляло в разрезе заключенных договоров. Затраты, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулировались в течение отчетного месяца на счете 20.06 "Затраты на добычу и сбор углеводородного сырья", на котором калькулировалась фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции. Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной из добытого УВС, Общество распределяло произведенные затраты пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) соответствующих видов готовой продукции в совокупном объеме выручки от реализации готовой продукции в отчетном периоде.***

***• Все расходы на продажу учитывались на счете 44 "Расходы на продажу". Расходы списывались в полном объеме ежемесячно на счет 90.07 "Расходы на продажу" по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списывались ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку, приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90.07 "Расходы на продажу" с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС.***

***• Финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражались в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.***

***• В бухгалтерском балансе финансовые вложения разделены на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения представлены как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные представлены как долгосрочные.***

***• Задолженность по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев. Общество осуществляло перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную на следующий день после календарной даты, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.***

***• Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, отражались в учете на счете 97 "Расходы будущих периодов".***

***• Затраты на ремонт основных средств относились на управленческие расходы или на затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от использования основных средств в полном объеме по мере производства ремонта основных средств.***

***• Учет курсовых разниц осуществлялся на счете 91 "Прочие доходы и расходы".***

***• В соответствии с Учетной политикой Общества осуществляется проверка на наличие условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. За расчетную стоимость финансовых вложений принята стоимость чистых активов Обществ с учетом коэффициента участия или величина рыночной стоимости финансовых вложений, указанная в отчете независимого оценщика, при наличии такого отчета на момент формирования бухгалтерской отчетности. При этом проверялось наличие выполнения следующих условий:***

***• разница между учетной стоимостью и расчетной стоимостью на отчетную и предыдущую дату признана существенной и превысила 20 процентов;***

***• уменьшение расчетной стоимости финансовых вложений происходило в течение отчетного года, и размер такого уменьшения признан существенным, а именно превысил 20 процентов;***

***• отсутствие свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости финансового вложения.***

***По результатам проведенной проверки отражается корректировка резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в предыдущие отчетные периоды.***

***В соответствии с Учетной политикой Общества ежеквартально создается резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель по состоянию на отчетную дату путем пересмотра ранее созданного резерва, за счет изменения числа объектов основных средств, подлежащих ликвидации, и изменения площади нарушенных земель, подлежащих восстановлению.***

***Резерв создается в отношении нефтедобывающих основных средств, находящихся в собственности Общества, а также в отношении площади нарушенных земель (собственных и арендованных), подлежащих восстановлению и приведению в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.***

***Резерв создается в целом по группе основных средств и нарушенной земле в разрезе подгрупп, сформированных по сроку наступления обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению нарушенных земель. Срок наступления обязательства определяется как срок окончания разработки запасов по группе месторождений в разрезе закрепленных географических регионов, который определяется по данным оценки запасов нефти и газа по категории общие доказанные запасы по состоянию на 31 декабря отчетного года, представленного в отчете независимого оценщика нефти и газа.***

***Актив, созданный на сумму резерва, амортизируется и списывается на расходы по обычным видам деятельности. Начисление амортизации осуществляется по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных запасов.***

***Учет поисковых затрат, затрат на поиск, оценку месторождений полезных ископаемых и разведку полезных ископаемых в отношении месторождений ведется до момента установления коммерческой целесообразности добычи. Моментом подтверждения коммерческой целесообразности добычи признается момент перевода месторождения (залежи) или скважины в опытно-промышленную эксплуатацию, что отражается в соответствующем приказе Общества.***

***Часть поисковых затрат, формирует стоимость материальных и нематериальных поисковых активов, признаваемых внеоборотными активами.***

***К материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:***

***- сооружения (система трубопроводов и т.д.);***

***- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);***

***- транспортные средства.***

***К нематериальным поисковым активам относятся:***

***- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;***

***- информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований.***

***Филиал Общества не имеет отдельного баланса.***

## 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

***В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.***

## 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

***У Эмитента произошли существенные изменения в составе имущества, в основном за счет строительства (бурения) скважин. Балансовая стоимость имущества эмитента увеличилась за 2017 год на 18 366 019 тыс. руб., что составляет 7,68 % балансовой стоимости активов. После окончания 2016 года до даты окончания отчетного периода у Эмитента не имеется операций по приобретению или выбытию любого имущества, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов за указанный период.***

Дополнительные сведения.

***Отсутствуют***

## 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

***В отчётном квартале Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности, соответственно, риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Эмитента.***

# 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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: 196 076 000

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: 147 060 000

Размер доли в УК, %: 75.00153

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: 49 016 000

Размер доли в УК, %: 24.99847

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:  
Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.

## 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за отчетный период не было

## 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 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 "Томская нефть"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Томская нефть".

Место нахождения: 634029 Российская Федерация, Томская область, Томск, Петропавловская, 4.

ИНН: 7017287178

ОГРН: 1117017010945

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: Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Варьеганнефть»

Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Радужный.

ИНН: 8609002880

ОГРН: 1028601465364

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 93%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 95.96%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Многопрофильная компания "Аганнефтегазгеология"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО МПК «АНГГ»

Место нахождения: 628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А.

ИНН: 8620011110

ОГРН: 1028601866182

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 96.56%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 96.56%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Белые Ночи"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Белые Ночи"

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, 1-й микрорайон, д. 13.

ИНН: 8609006412

ОГРН: 1028601465210

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.974%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

5. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "НАК "АКИ-ОТЫР"

Место нахождения: 628010 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1

ИНН: 8603002531

ОГРН: 1028600513908

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%

6. Полное фирменное наименование: Сибирско-Техасское акционерное общество «ГОЛОЙЛ»

Сокращенное фирменное наименование: СТ АО "ГОЛОЙЛ"

Место нахождения: 628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, п.г. т. р.п. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9а А

ИНН: 8620003542

ОГРН: 1028601867282

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%

7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Черногорское"

Сокращенное фирменное наименование: АО "Черногорское"

Место нахождения: 628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А

ИНН: 8620020442

ОГРН: 1128603003363

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%

8. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Мохтикнефть»

Сокращенное фирменное наименование: АО «Мохтикнефть»

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А

ИНН: 8620011952

ОГРН: 1028601867271

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%

9. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Ульяновскнефть"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32

ИНН: 7313000026

ОГРН: 1027300869848

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.55%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.55%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

10. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Нефтеразведка»

Место нахождения: 433870 Российская Федерация, Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Заводская, д. 3

ИНН: 7326008914

ОГРН: 1027301402490

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%

11. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саратовнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Саратовнефтегаз"

Место нахождения: 410056 Российская Федерация, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21

ИНН: 6450011500

ОГРН: 1026403339302

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 96.09%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: Иностранное предприятие «Славнефтехим» закрытое акционерное общество

Сокращенное фирменное наименование: ИП «Славнефтехим» ЗАО

Место нахождения: 220030 Беларусь, г. Минск, ул. Энгельса, дом 34а, корп.2, каб. 425

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

13. Полное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited

Сокращенное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited

Место нахождения: ***71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

14. Полное фирменное наименование: RUSSNEFT CYPRUS LIMITED

Сокращенное фирменное наименование: RUSSNEFT CYPRUS LIMITED

Место нахождения: Agiou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia, CYPRUS

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 20%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Русснефть"

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ТД «Русснефть»

Место нахождения: 427145 Российская Федерация, Удмуртская Республика, п. Игра, ул. Советская, д. 107

ИНН: 8001007532

ОГРН: 1038080002003

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Рустрейд»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Рустрейд»

Место нахождения: 121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская Площадь, 3

ИНН: 0916000432

ОГРН: 1050900717680

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 "Нефтяная компания "Русснефть-Брянск"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "НК "Русснефть-Брянск"

Место нахождения: 243300 Российская Федерация, Брянская область, Стародубский р-н, п. Жеча, ул. Школьная 1-А

ИНН: 3231008161

ОГРН: 1033218002102

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «М-Трейд»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «М-Трейд»

Место нахождения: 125009 Российская Федерация, г. Москва, ул. Тверская, д. 22/2, к. 1

ИНН: 7717503988

ОГРН: 1047796061081

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

19. Полное фирменное наименование: Tallis Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: Tallis Holdings Limited

Место нахождения: Kouriou, 48 Tseri, P.C. 2480 Nicosia, CYPRUS

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 37.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

20. Полное фирменное наименование: Credenzaco Investments Limited

Сокращенное фирменное наименование: Credenzaco Investments Limited

Место нахождения: Doiranis, 10 Egkomi, Nicosia, CYPRUS

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 37.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

21. Полное фирменное наименование: Optimal Factor Investments Limited

Сокращенное фирменное наименование: Optimal Factor Investments Limited

Место нахождения: Agiou Pavlou, 15 LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, CYPRUS

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 37.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

## 

## 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 последний завершенный отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующий дате сделки

Сделки, совершенные за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года:

дата совершения сделки (заключения договора): ***Указаны взаимосвязанные сделки, которые совершались на протяжении 12 месяцев 2017 года в соответствии с дополнениями к рамочному контракту № 33960-80/15-87 от 05.02.16.***

предмет и иные существенные условия сделки: ***Реализация нефти.*** Обязательства поставщика поставлять, а покупателя принимать и оплачивать нефть в объеме, порядке и сроки в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти.

лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***ПАО НК «РуссНефть» (поставщик) и Russneft (UK) Limited (покупатель***)

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: обязательства по отгрузке исполнены эмитентом в полном объеме. Срок поставки устанавливается в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти и составляет календарный месяц.

размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***29 506 509 тыс. руб. / 13,28%***

балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***222 250 439 тыс. руб.***

дата совершения сделки (заключения договора): ***Указаны взаимосвязанные сделки, которые совершались на протяжении 12 месяцев 2017 года в соответствии с дополнениями к рамочному контракту № 33960-80/17-33//43204-80/17-5 от 02.12.16.***

предмет и иные существенные условия сделки: ***Реализация нефти. Обязательства поставщика поставлять, а покупателя принимать и оплачивать нефть в объеме, порядке и сроки в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти***.

лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***ПАО НК «РуссНефть» (поставщик) АО "ФортеИнвест" (покупатель***)

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***Обязательства по отгрузке исполнены эмитентом в полном объеме. Срок поставки устанавливается в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти и составляет календарный месяц.***

размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***25 968 449 тыс. руб. / 11,68%***

балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***222 250 439 тыс. руб.***

## 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 завершенный 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: Moody’s Investors Service

Сокращенное фирменное наименование: Moody`s

Место нахождения: ***2 Minster Court, Mincing Lane, London, United Kingdom EC3R 7XB1***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
http://www.moodys.ru/ (адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликовано описание методики присвоения кредитного рейтинга)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

«B1», прогноз – позитивный;

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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: Baa1.ru, прогноз - негативный – по национальной шкале, отозван в марте 2016г.; 13 апреля 2016 года подтвержден рейтинг «B2», прогноз – стабильный***; 25.04.2017 г. присвоен рейтинг*** «B1», прогноз – позитивный.

Объект присвоения рейтинга: эмитент

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings CIS Ltd***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch Ratings CIS Ltd***

Место нахождения: ***30 North Colonnade London E14 5GN Great Britain***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
***https://www.fitchratings.com/site/home*** (адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликовано описание методики присвоения кредитного рейтинга)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

«B», прогноз – стабильный;

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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: ***21.12.2017 г. присвоен рейтинг*** «B», прогноз –стабильный.

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств 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. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

## 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

## 8.8. Иные сведения

Отсутствуют

## 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