**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 2019 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**

|  |  |
| --- | --- |
| ПрезидентДата: 14 февраля 2020 г. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.В. Толочек подпись |
| Главный бухгалтерДата: 14 февраля 2020 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**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

[Введение 5](#_Toc31627814)

[I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 6](#_Toc31627815)

[1.1. Сведения о банковских счетах эмитента 6](#_Toc31627816)

[1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента 8](#_Toc31627817)

[1.3. Сведения об оценщике эмитента 12](#_Toc31627818)

[1.4. Сведения о консультантах эмитента 12](#_Toc31627819)

[1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 12](#_Toc31627820)

[II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента 12](#_Toc31627821)

[2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента 12](#_Toc31627822)

[2.2. Рыночная капитализация эмитента 12](#_Toc31627823)

[2.3. Обязательства эмитента 12](#_Toc31627824)

[2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность 12](#_Toc31627825)

[2.3.2. Кредитная история эмитента 13](#_Toc31627826)

[2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения 13](#_Toc31627827)

[2.3.4. Прочие обязательства эмитента 15](#_Toc31627828)

[2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 15](#_Toc31627829)

[2.4.1. Отраслевые риски 15](#_Toc31627830)

[2.4.2. Страновые и региональные риски 16](#_Toc31627831)

[2.4.3. Финансовые риски 16](#_Toc31627832)

[2.4.4. Правовые риски 18](#_Toc31627833)

[2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) 19](#_Toc31627834)

[2.4.6. Стратегический риск 20](#_Toc31627835)

[2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента 20](#_Toc31627836)

[III. Подробная информация об эмитенте 21](#_Toc31627837)

[3.1. История создания и развитие эмитента 21](#_Toc31627838)

[3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента 21](#_Toc31627839)

[3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента 22](#_Toc31627840)

[3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента 22](#_Toc31627841)

[3.1.4. Контактная информация 22](#_Toc31627842)

[3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 22](#_Toc31627843)

[3.1.6. Филиалы и представительства эмитента 22](#_Toc31627844)

[3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 22](#_Toc31627845)

[3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента 23](#_Toc31627846)

[3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 23](#_Toc31627847)

[3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента 23](#_Toc31627848)

[3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента 23](#_Toc31627849)

[3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ 24](#_Toc31627850)

[3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг 24](#_Toc31627851)

[3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых 24](#_Toc31627852)

[3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи 86](#_Toc31627853)

[3.3. Планы будущей деятельности эмитента 86](#_Toc31627854)

[3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях 86](#_Toc31627855)

[3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение 86](#_Toc31627856)

[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 94](#_Toc31627857)

[IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 94](#_Toc31627858)

[4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 94](#_Toc31627859)

[4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 94](#_Toc31627860)

[4.3. Финансовые вложения эмитента 94](#_Toc31627861)

[4.4. Нематериальные активы эмитента 94](#_Toc31627862)

[4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 94](#_Toc31627863)

[4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 94](#_Toc31627864)

[4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 95](#_Toc31627865)

[4.8. Конкуренты эмитента 95](#_Toc31627866)

[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 95](#_Toc31627867)

[5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 95](#_Toc31627868)

[5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 100](#_Toc31627869)

[5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 100](#_Toc31627870)

[5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 112](#_Toc31627871)

[5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 113](#_Toc31627872)

[5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 113](#_Toc31627873)

[5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 114](#_Toc31627874)

[5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 114](#_Toc31627875)

[5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 119](#_Toc31627876)

[5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 120](#_Toc31627877)

[5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 120](#_Toc31627878)

[VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 120](#_Toc31627879)

[6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 121](#_Toc31627880)

[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 121](#_Toc31627881)

[6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 128](#_Toc31627882)

[6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 129](#_Toc31627883)

[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 129](#_Toc31627884)

[6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 132](#_Toc31627885)

[6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 133](#_Toc31627886)

[VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 133](#_Toc31627887)

[7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента 133](#_Toc31627888)

[7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 133](#_Toc31627889)

[7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента 133](#_Toc31627890)

[7.4. Сведения об учетной политике эмитента 134](#_Toc31627891)

[7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 134](#_Toc31627892)

[7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 134](#_Toc31627893)

[7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 134](#_Toc31627894)

[VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 134](#_Toc31627895)

[8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 134](#_Toc31627896)

[8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 134](#_Toc31627897)

[8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 134](#_Toc31627898)

[8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 135](#_Toc31627899)

[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 135](#_Toc31627900)

[8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 138](#_Toc31627901)

[8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 140](#_Toc31627902)

[8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 141](#_Toc31627903)

[8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 143](#_Toc31627904)

[8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 143](#_Toc31627905)

[8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 143](#_Toc31627906)

[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 143](#_Toc31627907)

[8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием 143](#_Toc31627908)

[8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями 143](#_Toc31627909)

[8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 143](#_Toc31627910)

[8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 143](#_Toc31627911)

[8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 143](#_Toc31627912)

[8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 143](#_Toc31627913)

[8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 144](#_Toc31627914)

[8.8. Иные сведения 144](#_Toc31627915)

[8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 144](#_Toc31627916)

# 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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве

Сокращенное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве

Место нахождения: 123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12

ИНН: 7702070139

БИК: 044525187

Номер счета: 40702810900050000796

Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: расчетный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве

Сокращенное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве

Место нахождения: 123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12

ИНН: 7702070139

БИК: 044525187

Номер счета: 40702840500050000632

Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве

Сокращенное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве

Место нахождения: 123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12

ИНН: 7702070139

БИК: 044525187

Номер счета: 40702978900050000421

Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве

Сокращенное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве

Место нахождения: 123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12

ИНН: 7702070139

БИК: 044525187

Номер счета: 40702810305800000567

Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: расчетный

(cчет Ханты-Мансийского филиала Компании)

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Нижнем Новгороде

Сокращенное фирменное наименование: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Нижнем Новгороде

Место нахождения: 603950, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Решетниковская, д. 4

ИНН: 7702070139

БИК: 042202837

Номер счета: 40702810520240001208

Корр. счет: 30101810200000000837

Тип счета: расчетный

(cчет Ульяновского филиала Компании)

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Сбербанк России"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк

Место нахождения: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702810600020105858

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: расчетный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Сбербанк России"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк

Место нахождения: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702840900020105858

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Сбербанк России"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк

Место нахождения: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702978500020105858

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Западно-Сибирское отделение № 8647 Публичное акционерное общество "Сбербанк России"

Сокращенное фирменное наименование: Западно-Сибирское №8647 ПАО Сбербанк

Место нахождения: 625023, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Рижская, д. 61

ИНН: 7707083893

БИК: 047102651

Номер счета: 40702810567460000903

Корр. счет: 30101810800000000651

Тип счета: расчетный

(cчет Ханты-Мансийского филиала Компании)

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЮниКредит Банк»

Место нахождения: 119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9.

ИНН: 7710030411

БИК: 044525545

Номер счета: 40702810800010794856

Корр. счет: 30101810300000000545

Тип счета: расчетный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЮниКредит Банк»

Место нахождения: 119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9.

ИНН: 7710030411

БИК: 044525545

Номер счета: 40702840100010787779

Корр. счет: 30101810300000000545

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЮниКредит Банк»

Место нахождения: 119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9.

ИНН: 7710030411

БИК: 044525545

Номер счета: 40702978400013960592

Корр. счет: 30101810300000000545

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество банк «Финансовая Корпорация Открытие»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Банк «ФК Открытие»

Место нахождения: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр.4.

ИНН: 7706092528

БИК: 044525985

Номер счета: 40702810800000005249

Корр. счет: 30101810300000000985

Тип счета: расчетный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество банк «Финансовая Корпорация Открытие»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Банк «ФК Открытие»

Место нахождения: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр.4.

ИНН: 7706092528

БИК: 044525985

Номер счета: 40702840200000001208

Корр. счет: 30101810300000000985

Тип счета: валютный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Промсвязьбанк»

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22.

ИНН: ***7744000912***

БИК: 044525555

Номер счета: 40702810100000109749

Корр. счет: 30101810400000000555

Тип счета: расчетный

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк "Абсолют Банк" (публичное акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ "Абсолют Банк" (ПАО)***

Место нахождения: ***127051, г. Москва, Цветной бульвар, д. 18***

ИНН: ***7736046991***

БИК: ***044525976***

Номер счета: 40702810324000014701

Корр. счет: ***30101810500000000976***

Тип счета: расчетный

## 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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

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

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 |  |
| 2018 |  |
| 2019 |  |

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 2019 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 согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и 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: 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.***

***Между ПАО НК «РуссНефть» и АО «БДО Юникон» 08.08.2018 подписан договор № БДО-3101-0777-18//33960-00/18-569 о проведении обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год. Стоимость аудиторских услуг по* *проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год составила 1952,4 тысячи рублей (кроме того в отношении этапа аудиторских услуг, выполненных в 2018 году, НДС по ставке 18% -175,7 тысяч рублей и в отношении этапа аудиторских услуг, выполненных в 2019 году, НДС по ставке 20% -195,2 тысяч рублей). Аудиторское заключение выдано 21.02.2019. Аудиторские услуги полностью оплачены.***

***Между ПАО НК «РуссНефть» и АО «БДО Юникон» 12.07.2019 подписан договор № БДО-3101-0670-19//33960-00/19-1082 о проведении обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год. Стоимость аудиторских услуг 2342,9 тысяч рублей, в том числе НДС по ставке 20 % - 380,5 тысяч рублей. По состоянию на 31.12.2019 выполнен 1 этап аудиторской проверки, за который произведена оплата в размере 1171,4 тысяч рублей, в том числе НДС по ставке 20 % - 195,2 тысяч рублей.***

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Отсроченные и 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 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 |
| 2014 | 2014 |
| 2015 | 2015 |
|  | 2016 |
|  | 2017 |
|  | 2018 |
|  | 2019 |

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 |
|  | 6 месяцев 2018 |
|  | 6 месяцев 2019 |

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)

Факторы, 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), отсутствуют

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
Эмитент для аудита годовой консолидированной финансовой 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 выбор 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 согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

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

***В сентябре 2019 года заключен договор оказания услуг по подтверждению достоверности информации за 2019 год в отношении соблюдения финансовых ковенант. Сумма по договору – 510 тысяч рублей (включая НДС). В настоящее время услуги по договору оплачены в сумме 255 000 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:

***Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров. Основные условия договора на оказание аудиторских услуг определяются при заключении договора, изменения объема и/или условий работ оформляются дополнительными соглашениями.***

***Договор оказания аудиторских услуг и услуг по обзорной проверке в отношении годовой и промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2018 год заключен с ООО «Эрнст энд Янг» в июле 2018 года. Сумма договора составляет 23 688 тысяч рублей (включая НДС). Аудитор выполнил услуги по договору, вознаграждение полностью оплачено.***

***Договор оказания аудиторских услуг и услуг по обзорной проверке в отношении годовой и промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2019 год подписан с ООО «Эрнст энд Янг» в августе 2019 года. Сумма договора составляет 23 390 тысяч рублей (включая НДС). Аудитор выполнил услуги по проведению обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 6 месяцев 2019 года, а также услуги по этапу промежуточных процедур. Вознаграждение в размере 4 051 тысяч рублей (включая НДС) полностью оплачено.***

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Отсроченные и 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 | 31.12.2018 | 31.12.2019 |
| Рыночная капитализация | 156 295 368 000 | 162 236 592 000 |

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 https://www.moex.com/a7150.***

## 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 | 1 172 113 060,07 UDS X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 11 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 5,5%+ 3 Mlibor |
| 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 предоставленного им обеспечения

На 31.12.2019 г.

Единица измерения: ***тыс.*** руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | На 31.12.2019 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) | 132 447 676 |
|  в том числе по обязательствам третьих лиц | 132 026 417 |
| 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 | 360 187 |
|  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 | 18 502 659 |
|  в том числе по обязательствам третьих лиц | 18 502 659 |

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: срочные сделки на финансовых рынках

Содержание обеспеченного обязательства: ***заключение, исполнение и прекращение срочных сделок на финансовых рынках***

Единица измерения: x 1000

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): ***72 000 000*** RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: 01.05.2026

Способ обеспечения: независимая гарантия

Единица измерения: x 1000

Размер обеспечения: ***72 000 000***

Валюта: RUR

Условие предоставления обеспечения: ***Эмитент принимает на себя обязательства уплатить по требованию АО ВТБ Капитал определенную денежную сумму, указанную в требовании АО ВТБ Капитал, при условии, что требования АО ВТБ Капитал будут ограничены суммой гарантии в размере не более 72 000 000 000 (семьдесят два миллиарда) рублей в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспечиваемым обязательствам***

Срок, на который предоставляется обеспечение: 31.03.2029

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***

Вид обеспеченного обязательства: договор купли-продажи акций

Содержание обеспеченного обязательства: ***обязательство по уплате третьим лицом денежной суммы по договору купли-продажи акций***

Единица измерения: x 1000

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): ***23 000 000*** RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: 31.12.2019

Способ обеспечения: независимая гарантия

Единица измерения: x 1000

Размер обеспечения: ***23 000 000***

Валюта: RUR

Условие предоставления обеспечения: ***Эмитент принимает на себя обязательства уплатить по требованию ООО «Бизнес-Финанс» определенную денежную сумму, указанную в требовании ООО «Бизнес-Финанс», при условии, что требования ООО «Бизнес-Финанс» будут ограничены суммой гарантии в размере не более 23 000 000 000 (двадцать три миллиарда) рублей в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспечиваемым обязательствам***

Срок, на который предоставляется обеспечение: 31.12.2023

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***

Вид обеспеченного обязательства: кредит

Содержание обеспеченного обязательства: ***Обязательство по возврату третьим лицом Банку ВТБ (ПАО) суммы кредита***

Единица измерения: x 1000

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): ***18 523 758*** RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: 22.04.2027

Способ обеспечения: независимая гарантия

Единица измерения: x 1000

Размер обеспечения: ***18 523 758***

Валюта: RUR

Условие предоставления обеспечения:
***Эмитент принимает на себя обязательство 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 267 141 585,04 евро в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспеченным обязательствам.***

Срок, на который предоставляется обеспечение: 22.04.2027

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

Политика эмитента в области управления рисками:

***В своей деятельности Компания сталкивается с различными рисками, реализация которых может оказать негативное влияние на деятельность Компании. В Компании действует система управления рисками, предусматривающая идентификацию и оценку рисков, а также разработку плана действий по минимизации или недопущению их возникновения как на этапе планирования, так и в процессе хозяйственной деятельности***

***В связи с тем, что многие риски находятся вне сферы влияния Компании, ПАО НК «РуссНефть» не может гарантировать, что выполнение мероприятий по управлению рисками в полной мере защитит Компанию от их реализации. Риски, которым наиболее подвержена Компания, приведены ниже.***

## 2.4.1. Отраслевые риски

***К основным отраслевым рискам Компания относит:***

* ***резкое снижение цен на нефть, которое окажет негативное влияние на экономику России в целом, нефтяную отрасль и экономическое состояние Компании;***
* ***зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и газа и их тарифов;***
* ***ограничения на объем добычи нефти, устанавливаемые государством;***
* ***действия органов государственной власти в области регулирования экспорта, в том числе квотирование экспорта продукции Компании;***
* ***возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;***
* ***ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;***
* ***интенсификация развития альтернативных источников энергии.***

***Действия Компании в отношении отраслевых рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Компанией своих обязательств.***

***Доходы Компании, ликвидность и прибыльность во многом зависят от превалирующих цен на сырую нефть как на внешнем, так и на внутреннем рынках. Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Компании. Падение цен на нефть и газ может привести к уменьшению объемов добычи нефти и газа. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Компания будет вынуждена снижать текущие издержки, пересматривать свои инвестиционные планы, а также корректировать сбытовую политику.***

***ПАО «Транснефть» является государственной монополией нефтяных трубопроводов. Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы или ограничение в доступе к мощностям может привести к прекращению транспортировки нефти, что негативно скажется на результатах деятельности Компании. Также существует риск роста тарифов как ПАО «Транснефть», так и ПАО «РЖД».***

***Политика государства в части формирования соотношения вывозных пошлин на нефть существенно влияет на экономику поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт. Кроме того, государство регулирует доступ к экспортным мощностям и формирует принципы доступа, что непосредственно влияет на возможности Компании по экспорту нефти.***

***Существующие риски, связанные с изменением налогового законодательства, а именно, дополнения и изменения положений Налогового кодекса РФ, могут привести к увеличению налоговой нагрузки (изменение ставки НДПИ, порядка подсчета коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, условий применения нулевой ставки НДПИ).***

***Нефтяная отрасль промышленности характеризуется высоким уровнем конкуренции за право получения лицензии на то или иное месторождение/лицензионный участок, и риски, связанные с указанным направлением, могут требовать дополнительных финансовых расходов. В случае ужесточения требований по лицензированию пользования недрами существует риск усложнения процедуры получения лицензий, введения возможных ограничений по участию претендентов в конкурсах и аукционах на получение прав пользования недрами, а также расширения перечня случаев прекращения и приостановления действия лицензий.***

***Деятельность по добыче нефти и газа потенциально экологически опасна. Ликвидация производственных аварий, например, разливов нефти, может оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Компании.***

## 2.4.2. Страновые и региональные риски

***Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.***

***Деятельность Компании по добыче нефти связана с определенными политическими и экономическими рисками, вызванными особенностями современной российской экономики:***

* ***риск, связанный с затруднением доступа к инвестиционным ресурсам российской финансовой системы;***
* ***риск ограничения доступа российских компаний к финансовым и долговым рынкам из-за санкций ЕС и США;***
* ***риск блокирования счетов российских компаний в странах ЕС и США;***
* ***ограничение экспорта углеводородов из-за санкций ЕС и США;***
* ***резкое снижение внутренних цен на углеводороды, вызванное ограничением экспорта углеводородов;***
* ***риск негативного изменения законодательства, в том числе налогового, накладывающего определенные ограничения или увеличивающего налоговую нагрузку предприятий;***
* ***риск устаревания инфраструктуры нефтяного сектора экономики, несоответствующей современным требованиям, что снижает возможности развития нефтедобывающего бизнеса.***

***Риски, связанные с географическими особенностями страны и регионов в зоне деятельности дочерних предприятий Компании, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п., оцениваются как незначительные. Однако суровые климатические условия и удалённость разрабатываемых месторождений от основных регионов реализации нефти значительно увеличивают затраты на добычу и транспортировку.***

***Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Компании.***

## 2.4.3. Финансовые риски

1. ***Риски изменения процентных ставок***

***Основными источниками финансирования развития деятельности Эмитента и расширения его ресурсной базы стали заемные средства, что характерно для развивающихся компаний, демонстрирующих высокие темпы роста. Поскольку в структуре заемного капитала есть кредиты с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Эмитента.***

***Компания оценивает риски повышения процентных ставок как незначительные в том числе и по причине наметившейся тенденции их снижения. Так процентная ставка 3M Libor снизилась с уровня 2,08513 по состоянию на 30.09.2019 до 1,90838 % по состоянию на 31.12.2019.***

***Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:
 В настоящий момент Эмитент не использует инструменты хеджирования для минимизации данного риска.***

1. ***Риски изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск)***

***Изменение валютного курса оказывает заметное влияние на результаты деятельности Эмитента, так как значительная часть выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти на экспорт, а основная часть операционных расходов и капитальных затрат Компании выражена в российских рублях. Кроме того, основная часть кредитного портфеля Эмитента номинирована в валюте.***

***Для контроля над уровнем риска Эмитент на регулярной основе анализирует валютный рынок в целях проведения валютных операций в оптимальное, с точки зрения Эмитента, время.***

***Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:***

***Эмитент не использует производные финансовые инструменты для управления валютным риском.***

1. ***Риски инфляции***

***Инфляция оказывает негативный эффект на финансовые результаты Эмитента, вызывая рост затрат и уменьшение доходов. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции пока далеки от критических для отрасли и Эмитента значений.***

***Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:***

***Рост инфляции оказывает прямое влияние на финансовое положение Эмитента. Наибольшее влияние инфляция оказывает на капитальные затраты, а также на снижение стоимости таких рублевых активов, как депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторская задолженность. Критическим значением будет являться уровень, в несколько раз превышающий значение прогнозов инфляции по версии агентства Global Insight, EIU и Министерства экономического развития РФ. При разработке Стратегии развития Эмитент старается максимально учесть данный риск, однако он находится вне контроля Эмитента.***

1. ***Риск ликвидности***

***Операционный денежный поток Эмитента подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин.***

***Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Эмитента и, как следствие, на ее ликвидность.***

***Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:***

***Управление ликвидностью Компании осуществляется централизованно с использованием механизмов детального бюджетирования, ежедневного контроля платежной позиции на среднесрочном горизонте, ежемесячной актуализации плана исполнения бюджета внутри дня, внутри недели, месяца, квартала, года.***

***Компания постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет детализированного планирования расходов и контроля бюджетной дисциплины, а также за счет активного использования механизма авансирования по поставкам нефти на экспорт.***

***Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала, в т.ч. используя механизм отсрочек по выплатам в рамках заключенных договоров, наличия в долговом портфеле долгосрочного кредита с отсрочкой по выплате основного долга.***

***В связи с сохраняющейся волатильностью цен на нефть, для защиты своего операционного денежного потока в сентябре 2017 года Компания заключила сделки хеджирования по одновременной покупке опционов вида «пут» и продажей опционов вида «колл», но в связи с ростом цен на нефть, а также минимальным изменением курса рубля по отношению к ценам на нефть у Компании может наступить обязательство по расчетам по опциону вида «колл». Оценка будущих обязательств по сделкам хеджирования представляется затруднительной ввиду непредсказуемости ценовой парадигмы.***

1. ***Влияние на показатели отчетности.***

***Показатели финансовой отчетности Эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков и характер изменений в отчетности:***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***Вид риска*** | ***Вероятность возникновения*** | ***Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков*** | ***Характер изменений в отчетности*** |
| ***Риски изменения процентных ставок*** | ***Низкая*** | ***Бухгалтерский баланс (форма 1):***1. ***Заемные средства и кредиторская задолженность***

***Отчет о финансовых результатах (форма 2):******1) Проценты к уплате******2) Чистая прибыль*** | ***Увеличение заемных средств и кредиторской задолженности на сумму накопленных процентов******Уменьшение прибыли*** |
| ***Инфляционные риски*** | ***Низкая*** | ***Отчет о финансовых результатах (форма 2):1) Прочие расходы2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг******3) Проценты к уплате4) Чистая прибыль*** | ***Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности*** |
| ***Валютный риск*** | ***Высокая*** | ***Бухгалтерский баланс (форма 1):***1. ***Дебиторская задолженность***
2. ***Кредиторская задолженность***
3. ***Денежные средства***
4. ***Заемные средства***

***Отчет о финансовых результатах (форма 2)***1. ***Прочие доходы и расходы***
2. ***Процентные расходы***
3. ***Чистая прибыль***
 | ***Увеличение курсовых разниц*** |

## 2.4.4. Правовые риски

***По мнению Эмитента, правовые риски влияют на Эмитента и общества, входящие в корпоративную структуру Эмитента, так же, как и на все субъекты рынка.***

***Правовые риски, связанные с деятельностью ПАО НК «РуссНефть» (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:***

***Риски, связанные с изменением валютного регулирования:***

***ПАО НК «РуссНефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть обязательств Компании выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.***

***ПАО НК «РуссНефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля и следует положениям валютного законодательства.***

***За отчётный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО НК «РуссНефть», не подвергалось.***

***Риски, связанные с изменением налогового законодательства:***

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

***При этом ПАО НК «РуссНефть» на постоянной основе осуществляет мониторинг изменений налогового законодательства и практики его применения с целью нивелирования возможных рисков и негативных последствий.***

***С 01.10.2019 в соответствии с Федеральным законом от 30.07.2019 № 255-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» вступили в силу изменения, в частности, уточняющие отдельные параметры налогового режима в нефтяной отрасли.***

***Иным существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО НК «РуссНефть», законодательство Российской Федерации о налогах и сборах в отчётном периоде не подвергалось.***

***Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:***

***ПАО НК «РуссНефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Компания подвержена рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.***

***ПАО НК «РуссНефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность.***

***Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в отчётном периоде изменениями в таможенном законодательстве оценивается как невысокая.***

***Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):***

***В отчётном периоде законодательство РФ о недрах, существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО НК «РуссНефть», не подвергалось.***

***Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент:***

***При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, Компания учитывает правоприменительную практику судов с целью оценки и прогнозирования возможных вариантов развития событий и минимизации рисков. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Верховным Судом РФ и Федеральными Арбитражными судами РФ, оказывают влияние на судебные споры с участием Компании.***

***В отчётном периоде не выявлены судебные прецеденты, негативно влияющие на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ПАО НК «РуссНефть».***

## 2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

***Эмитент стремится к формированию образа надежного и привлекательного партнера как в публичном пространстве, так и при взаимодействии с клиентами, поставщиками, подрядчиками и другими заинтересованными сторонами. Эмитент направляет значительные усилия на формирование полного и объективного представления о деятельности ПАО НК «РуссНефть». К числу принимаемых мер по управлению репутационными рисками относятся:***

* ***своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о деятельности Эмитента как в соответствии с применимым законодательством РФ, так и дополнительное раскрытие, включая пресс-релизы о ключевых событиях, комментарии для СМИ и инвестиционного сообщества, предоставление иных материалов, информации и разъяснений;***
* ***поддержание постоянного диалога с средствами массовой информации, а также с инвесторами, аналитиками, клиентами и контрагентами, органами государственной власти и местного самоуправления, отраслевыми организациями и прочими заинтересованными сторонами, предоставление им всей необходимой информации и разъяснений;***
* ***проведение различных мероприятий с целью повышения осведомленности о деятельности Эмитента (например, участие в отраслевых конференциях и пр.);***
* ***регулярный мониторинг информации в СМИ и других источниках, касающейся деятельности ПАО НК «РуссНефть» и нефтегазовой отрасли в целом;***
* ***оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности Эмитента, посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании.***

***Риск возникновения у Эмитента убытков в результате наступления репутационного риска оценивается как минимальный.***

## 2.4.6. Стратегический риск

***Стратегический риск Компании возникает с возможностью допущения ошибок при принятии решений, определяющих стратегию ее деятельности и развития.***

***В Компании разработана финансовая модель стратегии развития, охватывающая период до 2035 года. Основное условие, учитываемое при разработке финансовой модели развития, - увеличение стоимости акционерного капитала. Компания осуществляет регулярный мониторинг реализации стратегии в рамках ежегодной корректировки модели с её пролонгацией. Процесс стратегического планирования основывается на текущих макроэкономических параметрах с учётом утвержденного направления развития и оптимизацией портфеля проектов.***

***Основные стратегические приоритеты Компании:***

* ***поддержание уровня добычи на зрелых месторождениях;***
* ***международное присутствие;***
* ***оптимизация систем разработки месторождений;***
* ***внедрение новой техники и технологий;***
* ***повышение уровня использования попутного нефтяного газа;***
* ***контроль за расходами и оптимизация затрат;***
* ***управление инвестициями и выстраивание инвестиционного контроля;***
* ***более агрессивный подход к оценке перспектив развития активов.***

***Компания в своей деятельности будет:***

* ***последовательно улучшать показатели экологической и промышленной безопасности;***
* ***обеспечивать транспортную безопасность с акцентом на оборудование и менталитет;***
* ***качественно заниматься рекультивацией «исторических» загрязнений;***
* ***снижать аварийность объектов нефтедобычи, в т.ч. за счет повышения эффективности инвестиций в программу целостности трубопроводов и площадочных объектов.***

***Компания осуществляет регулярный мониторинг реализации стратегии в рамках ежегодной корректировки модели с её пролонгацией. Процесс стратегического планирования основывается на текущих макроэкономических параметрах с учётом утвержденного направления развития и оптимизацией портфеля проектов.***

***Для поддержки принятия решений в Компании действует система управления рисками и внутреннего контроля.***

## 2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

***Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:***

***В отчётном квартале Компания не участвовала в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на её 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.***

***Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):***

***Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», а также нормативные правовые акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа.***

***Компания осуществляет постоянный мониторинг сроков действия лицензий и при необходимости реализует мероприятия по продлению сроков действия соответствующих лицензий.***

***Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что Компания не смогла выполнить условия пользования недрами, тогда они могут наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедрами и его территориальными органами по истечении трёхмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений. В отчётном периоде уполномоченными органами уведомления о приостановлении, или досрочном прекращении прав пользования недрами не направлялись. Более того, в случае несогласия Компанией с решениями Роснедра по досрочному прекращению, соответствующее решение может быть обжаловано ПАО НК «РуссНефть» в административном или судебном порядке.***

***С учётом практики соблюдения Компанией условий пользования недрами, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений, Компания оценивает риски досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами как минимальные.***

***Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:***

***Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью Компании, в пределах стоимости принадлежащих им акций.***

***Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам Компании, равно как и Компания не отвечает по обязательствам государства и его органов.***

***В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:***

***1) по сделкам, заключённым дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;***

***2) в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;***

***3) в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.***

***Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества.***

***Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ПАО НК «РуссНефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, минимальны.***

***Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента:***

***Рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10% общей выручки от продажи продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитентом, не усматривается.***

# 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.
2. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237826.

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, д. 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений 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 ПАО НК «РуссНефть» охватывает 7 регионов России: ХМАО-Югра, Томскую, Ульяновскую, Пензенскую, Брянскую, Саратовскую области,  Республику Калмыкия. Головной офис Компании расположен в Москве.***

***Нефть поставляется на переработку на заводы – ПАО «Орскнефтеоргсинтез», ООО «Афипский НПЗ» и ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконефть», ПАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Итатский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Яйский нефтеперерабатывающий завод», ООО "Славянск ЭКО", ООО "АНГК", ООО "Томскнефтепереработка", ООО "ВПК-Ойл" и другие, а также на экспорт в страны Европы и Средиземноморского бассейна.***

***ПАО НК «РуссНефть» осуществляет продажи нефти крупным оптом на территории России и за рубеж. Мелкооптовая реализация осуществляется посредством железнодорожных и автомобильных поставок.***

1. ***Реализация нефти, газового конденсата и газа на внутренний рынок.***
2. ***Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке***

***Основной объем нефти, распределяемый Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на ПАО «Орскнефтеоргсинтез» и ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконефть», остальной объем поставляется на различные НПЗ России (ПАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Итатский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Яйский нефтеперерабатывающий завод», ООО "Славянск ЭКО", ООО "АНГК", ООО "Томскнефтепереработка" и ООО "ВПК-Ойл" и др.). Суммарный объем поставок нефти на внутреннем рынке в 4 квартале 2019 года составил 1,19 млн тонн. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в 4 квартале 2019 года составил 2,5 тыс. тонн.***

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

***В 4 квартале 2019 года на внутреннем рынке Компания реализовала 575 млн куб. м газа, в том числе поставка природного газа составила 73 млн куб. м и попутного газа 502 млн куб. м Реализация газа осуществлялась Компанией в Сибирском и Приволжском федеральных округах РФ.***

1. ***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 и Усть-Луга в Балтийском море) и по трубопроводу «Дружба» в Германию. В абсолютном выражении Компания поставила на экспорт в 4 квартале в страны Дальнего Зарубежья 531,68******тыс. тонн нефти.***

***В направлении стран СНГ в 4 квартале 2019 г. нефть экспортировалась в Республику Беларусь (ОАО «Нафтан») в объеме 18,67 тыс. тонн для ИП «Славнефтехим» ЗАО.***

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. настоящего Ежеквартального отчета.

## 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: 0,004 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 2,938 тыс. т (нефть), 0,289 млн м3 (попутный нефтяной газ)

2. Наименование месторождения: Южно-Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,091 млн т нефти, 0,011 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 8,244 тыс. т (нефть), 0,734 млн м3 (попутный нефтяной газ)

3. Наименование месторождения: Западно-Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,166 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 33,183 тыс. т (нефть), 2,054 млн м3 (попутный нефтяной газ)

4. Наименование месторождения: Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,031 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года года: 10,422 тыс. т (нефть), 1,175 млн м3 (попутный нефтяной газ)

5. Наименование месторождения: Мохтиковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,818 млн т нефти, 0,143 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 89,373 тыс. т (нефть), 6,305 млн м3 (попутный нефтяной газ)

6. Наименование месторождения: Вать-Еганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,047 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

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

7. Наименование месторождения: Жилинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1+С1: 0,007 млн т нефти

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

8. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,103 млн т нефти

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: 1,195 млн т нефти, 0,102 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 143,681 тыс. т (нефть), 38,072 млн м3 (попутный нефтяной газ)

10. Наименование месторождения: Белокаменное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 1,635 млн т нефти, 0,353 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 52,551 тыс. т (нефть), 7,995 млн м3 (попутный нефтяной газ), 12,801 тыс. т (конденсат), 64,379 млн м3 (природный газ)

11. Наименование месторождения: Васнецовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,019 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

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: 0,233 млн т нефти, 0,056 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 45,328 тыс. т (нефть), 5,146 млн м3 (попутный нефтяной газ), 0,419 млн м3 (природный газ)

13. Наименование месторождения: Гуселское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,081 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 11,595 тыс. т (нефть), 0,530 млн м3 (попутный нефтяной газ)

14. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,058 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,035 тыс. т (нефть), 0,007 млн м3 (попутный нефтяной газ)

15. Наименование месторождения: Заречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,001 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1,457 тыс. т (нефть), 0,418 млн м3 (попутный нефтяной газ)

16. Наименование месторождения: Иловлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,015 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 3,273 тыс. т (нефть), 0,242 млн м3 (попутный нефтяной газ)

17. Наименование месторождения: Мечеткинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,086 млн т нефти, 0,053 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 11,727 тыс. т (нефть), 15,448 млн м3 (природный газ), 0,586 млн м3 (попутный нефтяной газ), 4,658 тыс. т (конденсат)

18. Наименование месторождения: Михалковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,065 млн т нефти, 0,002 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 6,668 тыс. т (нефть), 0,241 млн м3 (попутный нефтяной газ)

19. Наименование месторождения: Октябрьское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,213 млн т нефти, 0,008 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 17,648 тыс. т (нефть), 1,125 млн м3 (попутный нефтяной газ)

20. Наименование месторождения: Пионерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,098 млн т нефти, 0,016 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 16,140 тыс. т (нефть), 2,955 млн м3 (попутный нефтяной газ), 0,457 млн м3 (природный газ)

21. Наименование месторождения: Пограничное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,005 млн т нефти, 0,249 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 9 месяцев 2019 года: 0,915 тыс. т (нефть), 0,045 млн м3 (попутный нефтяной газ), 23,562 млн м3 (природный газ), 0,479 тыс. т (конденсат)

22. Наименование месторождения: Радищевско-Гартовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,214 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 2,043 тыс. т (нефть), 0,092 млн м3 (попутный нефтяной газ)

23. Наименование месторождения: Разумовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,145 млн т нефти, 0,828 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 63,649 млн м3 (природный газ), 9,432 тыс. т (конденсат)

24. Наименование месторождения: Рогожинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,011 млн т нефти, 0,034 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,265 тыс. т (нефть), 2,159 млн м3 (попутный нефтяной газ), 10,033 млн м3 (природный газ), 0,736 тыс. т (конденсат)

25. Наименование месторождения: Тамбовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,045 млн т конденсата, 0,209 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

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

26. Наименование месторождения: Тепловское (проверить ЛУ)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,023 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 6,926 тыс. т (нефть), 0,603 млн м3 (попутный нефтяной газ)

27. Наименование месторождения: Придорожное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,010 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 7,576 тыс. т (нефть), 1,591 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 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,067 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,032 тыс. т (нефть), 0,009 млн м3 (попутный нефтяной газ)

29. Наименование месторождения: Александровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,062 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,452 тыс. т (нефть), 0,014 млн м3 (попутный нефтяной газ)

30. Наименование месторождения: Западно-Степное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,072 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,790 тыс. т (нефть), 0,164 млн м3 (попутный нефтяной газ)

31. Наименование месторождения: Квасниковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,058 млн т нефти, 0,017 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 10,194 тыс. т (нефть), 0,979 млн м3 (попутный нефтяной газ)

32. Наименование месторождения: Малиноовражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,267 млн т нефти, 0,015 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,328 тыс. т (нефть), 7,480 млн м3 (природный газ), 0,341 млн м3 (попутный нефтяной газ)

33. Наименование месторождения: Соколовогорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,224 млн т нефти, 0,008 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 29,399 тыс. т (нефть), 0,915 млн м3 (природный газ), 1,476 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 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,017 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,012 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

35. Наименование месторождения: Урицкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

Размер доказанных запасов: 0,457 млн т нефти, 0,084 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 120,777 тыс. т (нефть), 9,077 млн м3 (природный газ), 9,312 млн м3 (попутный нефтяной газ)

36. Наименование месторождения: Лузянинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,067 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,774 тыс. т (нефть), 0,038 млн м3 (попутный нефтяной газ)

37. Наименование месторождения: Колотовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,022 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,944 тыс. т (нефть), 0,495 млн м3 (попутный нефтяной газ)

38. Наименование месторождения: Генеральское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,006 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 2,039 тыс. т (нефть), 0,240 млн м3 (попутный нефтяной газ)

39. Наименование месторождения: Западно-Рыбушанское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,021 млн т нефти, 0,050 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 7,012 тыс. т (нефть), 36,822 млн м3 (природный газ), 0,722 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 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,020 млн т нефти.

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: 0,219 млн т нефти, 0,007 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 26,346 тыс. т (нефть), 1,016 млн м3 (попутный нефтяной газ)

42. Наименование месторождения: Лимано-Грачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,821 млн т нефти, 0,283 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 20,059 тыс. т (нефть), 18,395 млн м3 (природный газ), 2,989 млн м3 (попутный нефтяной газ), 3,336 тыс. т (конденсат)

43. Наименование месторождения: Маякское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,064 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 9,642 тыс. т (нефть), 0,321 млн м3 (попутный нефтяной газ)

44. Наименование месторождения: Разинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,010 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 4,217 тыс. т (нефть), 1,324 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 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1,859 тыс. т (нефть), 0,164 млн м3 (попутный нефтяной газ)

46. Наименование месторождения: Фурмановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,029 млн т нефти, 0,006 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 10,245 тыс. т (нефть), 0,400 млн м3 (попутный нефтяной газ)

47. Наименование месторождения: Языковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,038 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 10,301 тыс. т (нефть), 0,309 млн м3 (попутный нефтяной газ)

48. Наименование месторождения: Алексеевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,086 млн т нефти, 0,029 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 14,850 тыс. т (нефть), 2,599 млн м3 (попутный нефтяной газ)

49. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,082 млн т нефти 0,020 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.01.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1,783 тыс. т (нефть), 0,355 млн м3 (попутный нефтяной газ)

50. Наименование месторождения: Западно-Вишневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,094 млн т конденсата.

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: 0,426 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 68,424 тыс. т (нефть), 7,096 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 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,167 млн т нефти.

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: 0,091 млн т нефти 0,063 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 56,862 тыс. т (нефть), 1,990 млн м3 (попутный нефтяной газ)

54. Наименование месторождения: Баирское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,203 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 25,863 тыс. т (нефть), 0,649 млн м3 (попутный нефтяной газ)

55. Наименование месторождения: Западно-Варьеганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 12,662 млн т нефти, 1,600 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 285,746 тыс. т (нефть), 61,790 млн м3 (попутный нефтяной газ)

56. Наименование месторождения: Тагринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 29,270 млн т нефти, 6,938 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1794,422 тыс. т (нефть), 1515,153 млн м3 (попутный нефтяной газ)

57. Наименование месторождения: Новоаганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 3,534 млн т нефти, 0,353 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 22,063 тыс. т (нефть), 2,654 млн м3 (попутный нефтяной газ)

58. Наименование месторождения: Верхне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 26,232 млн т нефти, 1,172 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 2142,459 тыс. т (нефть), 121,945 млн м3 (попутный нефтяной газ)

59. Наименование месторождения: Нижне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 5,183 млн т нефти, 0,202 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 112,884 тыс. т (нефть), 6,537 млн м3 (попутный нефтяной газ)

60. Наименование месторождения: Средне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 6,217 млн т нефти, 0,350 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 9,643 тыс. т (нефть), 1,051 млн м3 (попутный нефтяной газ)

61. 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 31.12.2019.

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

62. Наименование месторождения: Овальное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,110 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

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

63. Наименование месторождения: Песчаное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,639 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 55,063 тыс. т (нефть), 3,517 млн м3 (попутный нефтяной газ)

64. Наименование месторождения: Новобесовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,379 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 39,330 тыс. т (нефть), 0,126 млн м3 (попутный нефтяной газ)

65. Наименование месторождения: Новолабитовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,452 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,114 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

66. Наименование месторождения: Равнинное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,008 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1,579 тыс. т (нефть), 0,006 млн м3 (попутный нефтяной газ)

67. Наименование месторождения: Рудневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,160 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 8,808 тыс. т (нефть), 0,072 млн м3 (попутный нефтяной газ)

68. Наименование месторождения: Барановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,106 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 30,434 тыс. т (нефть), 0,201 млн м3 (попутный нефтяной газ)

69. Наименование месторождения: Безымянное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,074 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 3,456 тыс. т (нефть), 0,014 млн м3 (попутный нефтяной газ)

70. Наименование месторождения: Бирлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,023 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 7,463 тыс. т (нефть), 0,029 млн м3 (попутный нефтяной газ)

71. Наименование месторождения: Варваровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,201 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 37,963 тыс. т (нефть), 0,527 млн м3 (попутный нефтяной газ)

72. Наименование месторождения: Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,112 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 38,052 тыс. т (нефть), 0,229 млн м3 (попутный нефтяной газ)

73. Наименование месторождения: Володарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,086 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 15,072 тыс. т (нефть), 0,097 млн м3 (попутный нефтяной газ)

74. Наименование месторождения: Восточное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,057 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1,048 тыс. т (нефть), 0,006 млн м3 (попутный нефтяной газ)

75. Наименование месторождения: Голодяевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,071 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 14,808 тыс. т (нефть), 0,155 млн м3 (попутный нефтяной газ)

76. Наименование месторождения: Западно-Радужное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,019 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,080 тыс. т (нефть), 0,051 млн м3 (попутный нефтяной газ)

77. Наименование месторождения: Западное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,463 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 62,244 тыс. т (нефть), 0,508 млн м3 (попутный нефтяной газ)

78. Наименование месторождения: Кудряшовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,447 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 67,740 тыс. т (нефть), 0,592 млн м3 (попутный нефтяной газ)

79. Наименование месторождения: Новоспасское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,001 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 3,129 тыс. т (нефть), 0,022 млн м3 (попутный нефтяной газ)

80. Наименование месторождения: Овражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,006 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.01.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 12,189 тыс. т (нефть), 0,080 млн м3 (попутный нефтяной газ)

81. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,171 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,023 тыс. т (нефть), 0,008 млн м3 (попутный нефтяной газ)

82. Наименование месторождения: Репьевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,053 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 6,376 тыс. т (нефть), 0,071 млн м3 (попутный нефтяной газ)

83. Наименование месторождения: Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,078 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 51,335 тыс. т (нефть), 0,330 млн м3 (попутный нефтяной газ)

84. Наименование месторождения: Южно-Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,091 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 1,397 тыс. т (нефть), 0,011 млн м3 (попутный нефтяной газ)

85. Наименование месторождения: Южно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,217 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 13,444 тыс. т (нефть), 0,057 млн м3 (попутный нефтяной газ)

86. Наименование месторождения: Верхозимское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,836 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 63,361 тыс. т (нефть), 0,541 млн м3 (попутный нефтяной газ)

87. Наименование месторождения: Комаровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,230 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,370 тыс. т (нефть), 0,059 млн м3 (попутный нефтяной газ)

88. Наименование месторождения: Аллагуловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,047 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 15,768 тыс. т (нефть), 0,145 млн м3 (попутный нефтяной газ)

89. Наименование месторождения: Мордовоозерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,710 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 110,102 тыс. т (нефть), 0,255 млн м3 (попутный нефтяной газ)

90. Наименование месторождения: Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,465 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 3,430 тыс. т (нефть), 0,015 млн м3 (попутный нефтяной газ)

91. Наименование месторождения: Северо-Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,682 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 25,540 тыс. т (нефть), 0,117 млн м3 (попутный нефтяной газ)

92. Наименование месторождения: Поселковое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,291 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 30,828 тыс. т (нефть), 1,742 млн м3 (попутный нефтяной газ)

93. Наименование месторождения: Верхнесалатское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,306 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 25,557 тыс. т (нефть), 5,451 млн м3 (попутный нефтяной газ)

94. Наименование месторождения: Южно-Мыльджинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,540 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,341 тыс. т (нефть), 0,705 млн м3 (попутный нефтяной газ)

95. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 8,867 млрд м3 газа.

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

96. Наименование месторождения: Грушевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,425 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 17,523 тыс. т (нефть), 1,708 млн м3 (попутный нефтяной газ)

97. Наименование месторождения: Федюшкинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,108 млн т нефти, 0,010 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 35,296 тыс. т (нефть), 5,045 млн м3 (попутный нефтяной газ)

98. Наименование месторождения: Дуклинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,075 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 21,233 тыс. т (нефть), 1,114 млн м3 (попутный нефтяной газ)

99. Наименование месторождения: Столбовое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 3,771 млн т нефти, 0,196 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 237,841 тыс. т (нефть), 20,668 млн м3 (попутный нефтяной газ)

100. Наименование месторождения: Восточно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,015 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,570 тыс. т (нефть), 0,005 млн м3 (попутный нефтяной газ)

101. Наименование месторождения: Ириновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,215 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 4,767 тыс. т (нефть), 0,146 млн м3 (попутный нефтяной газ), 1,104 (природный газ, млн м3)

102. Наименование месторождения: Соболиное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 1,089 млн т нефти, 0,196 млрд м3 газа, 0,018 млн т конденсата.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 6,391 тыс. т (нефть), 6,680 млн м3 (природный газ), 0,253 млн м3 (попутный нефтяной газ), 0,073 тыс. т (конденсат)

103. Наименование месторождения: Ясное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,064 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 4,705 тыс. т (нефть), 0,333 млн м3 (попутный нефтяной газ)

104. Наименование месторождения: Гураринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 1,966 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 45,955 тыс. т (нефть), 2,288 млн м3 (попутный нефтяной газ)

105. Наименование месторождения: Восточно-Каменное

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,748 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,722 тыс. т (нефть), 0,025 млн м3 (попутный нефтяной газ)

106. Наименование месторождения: Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,044 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 20,384 тыс. т (нефть), 5,418 млн м3 (попутный нефтяной газ)

107. Наименование месторождения: Восточно-Голевое

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,140 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 18,628 тыс. т (нефть), 2,049 млн м3 (попутный нефтяной газ)

108. Наименование месторождения: Южно-Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,117 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 13,123 тыс. т (нефть), 1,181 млн м3 (попутный нефтяной газ)

109. Наименование месторождения: Голевое

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,257 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 10,659 тыс. т (нефть), 1,173 млн м3 (попутный нефтяной газ)

110. Наименование месторождения: Черногорское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 2,978 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 23,716 тыс. т (нефть), 1,620 млн м3 (попутный нефтяной газ)

111. Наименование месторождения: Тагринское (северная часть)

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Компании Miller and Lents, Ltd. проводила аудит запасов углеводородов по классификации SPE-PRMS по состоянию на 31.12.2019 в целом по Тагринскому месторождению.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 5,164 тыс. т (нефть), 4,933 млн м3 (попутный нефтяной газ)

112. Наименование месторождения: Южно-Ярайнерское

Владелец прав на месторождение

 ***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,583 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

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

113. Наименование месторождения: Западно-Перелюбское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1+С1: 0,053 млн т нефти.

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

114. Наименование месторождения: Оленье (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,071 млн т нефти.

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

115. Наименование месторождения: Валюнинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 3,090 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 14,090 тыс. т (нефть), 0,908 млн м3 (попутный нефтяной газ)

116. Наименование месторождения: Вынгапуровское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,056 млн т нефти.

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

***117.*** Наименование месторождения: Ханты-Мансийское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,026 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,443 тыс. т (нефть), 0,024 млн м3 (попутный нефтяной газ)

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: 33,837 млн т нефти, 12,516 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 565,540 тыс. т (нефть), 314,588 млн м3 (попутный нефтяной газ)

119. Наименование месторождения: Приморское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,456 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,015 тыс. т (нефть)

120. Наименование месторождения: Южно-Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

***Эмитент***

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,079 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,030 тыс. т (нефть)

121. 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 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,715 млн т нефти.

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

122. Наименование месторождения: Ушаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Саратовнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «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 01.01.2019 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,055 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2019 года: 0,040 тыс. т (нефть), 0,013 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 678,9 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: ***31.12.2098***

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: ***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: ***Бирлинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,33 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 09200 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2081***

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 3,04 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 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: ***31.12.2059***

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 6,62 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: ***31.12.2054***

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 3,096 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: ***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: ***Новолабитовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 61,72 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: ***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: ***Рудневский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 18,96 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: ***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: ***Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,75 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: ***31.12.2087***

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 1,993 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: ***31.12.2061***

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: ***Александровский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 4,35 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: ***31.12.2047***

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 9,45 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 3,9 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.***

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

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2075***

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 6,97 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 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 9,97 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 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: ***31.12.2078***

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: ***Даниловский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 37,12 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 28,64 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 37,36 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 8,63 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 15,96 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 9,95 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 6,29 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 10,05 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***

***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 7,85 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 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: ***31.12.2062***

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: ***Октябрьский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 9,92 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 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 7,21 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 20,26 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: ***31.12.2085***

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: ***Радищевско-Гартовский участок недр расположен в Новобурасском районе Саратовской области, площадью 43,28 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 67,91 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 5,27 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 12,91 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 2,05 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***

***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 1,89 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 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 51,08 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: ***31.12.2029***

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: ***Фурмановский участок недр расположен в Марксовском и Энгельсском районах Саратовской области, площадью 13,2 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***

***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 65,13 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 - 6,93 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: ***31.12.2097***

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: ***Перелюбский участок недр расположен около пос. Перелюб, Перелюбского района Саратовской области, площадью 98,68 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***

***102. Номер лицензии: ХМН 03421 НП***

Дата выдачи лицензии: ***27.04.2018***

Срок действия лицензии: ***26.04.2023***

Основание выдачи лицензии: ***решение комиссии, которая создается федеральным органом управления государственным фондом недр и в состав которой включаются также представители органа исполнительной власти соответствующего свбъекта Российской Федерации для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр: в целях геологического изучения недр, за исключением недр на участках недр федерального значения и участков недр местного значения***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***участок недр, содержащий фланги разрабатываемого Тагринского месторождения, расположенного в пределах Тагринского участка недр (лицензия ХМН 03345 НЭ) в Ханты-Мансийском автономного округа-Югры Тюменской области площадью 231,4 км2***

Вид лицензии: ***для геологического изучения флангов разрабатываемых месторождений 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***

***103. Номер лицензии: ХМН 03425 НР***

Дата выдачи лицензии: ***22.05.2018***

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: ***Хантымансийско-Фроловский участок недр, расположен Ханты-Мансийском районе 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***

1. ***Номер лицензии: УЛН 09228 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.10.2019***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***п.7 ст. 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Лебяжинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 3,74 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 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***

***105. Номер лицензии: УЛН 09229 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***09.12.2019***

Срок действия лицензии: ***01.01.2033***

Основание выдачи лицензии: ***п.7 ст. 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»***

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***

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: ***Общество с ограниченной ответственностью "Алатау-6"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Алатау-6"***

Место нахождения: ***628460, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3, кабинет №3***

ИНН: ***8601057398***

ОГРН: ***1168617058103***

1. ***Номер лицензии: ХМН 03387 НП***

Дата выдачи лицензии: ***25.10.2017***

Срок действия лицензии: ***24.10.2022***

Основание выдачи лицензии: ***решение комиссии, которая создается федеральным органом управления государственным фондом недр и в состав которой включаются также представители органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр: в целях геологического изучения недр, за исключением недр на участках недр федерального значения и участков недр местного значения***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Восточно-Калиновый участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 124,4 км2***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений 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: ***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: ***Публичное акционерное общество «Саратовнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «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

***Эмитент и подконтрольные ему организации переработку полезных ископаемых не производят.***

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», Положением о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 28.05.2008 N 400, 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 ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД***)

Сокращенное фирменное наименование: GEA Holdings Limited (***ГЕА ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД***)

Место нахождения: ***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), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед)

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 |
| 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: Agiou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia, Cyprus (Агиу Павлу 15, ЛЕДРА ХАУС, П.Я. 1105, Никосия, Кипр)

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 (Ю Кей) Лимитед)

Сокращенное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited (Русснефть (Ю Кей) Лимитед)

Место нахождения: 71 Queen Victoria Street, London, United Kingdom 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: ***94,93***%

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***98,50*** %

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, % |
| Ильясов Рустем Ахмерович | 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, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3

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 |
| Клюев Алексей Игоревич | 0 | 0 |
| Бутенко Максим Валерьевич | 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, % |
| Сопов Виктор Алексеевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

6. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Саратовнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «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: ***96,20*** %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99,14*** %

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 |
| Толочек Евгений Викторович | 0.0005 | 0.0006 |
| 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: 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: ***97,80***%

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***97,80***%

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, % |
| Гребенюков Яков Владимирович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

8. 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

9. Полное фирменное наименование: Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)

Сокращенное фирменное наименование: Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)

Место нахождения: ***П.Я. 32322, 4й Этаж, Сэнтери Ярд, Крикет Сквэа, Элгин Авеню, Джорж Таун, Гранд Кайман KY1-1209, Каймановы Острова (PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, Elgin Avenue, George Town, Grand Cayman KY1-1209, Cayman Islands)***

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), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед), GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингс Лимитед), Kura Valley Holding Company (Кура Валлей Холдинг Компани), Karasu Petroleum Company (Карасу Петролиум Кампани)

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 |

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Томская нефть»

Место нахождения: ***634029, Томская область, г. Томск, ул. Петропавловская, дом 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:
Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Малышев Александр Сергеевич | 0 | 0 |
| Литвинец Татьяна Степановна | 0 | 0 |
| Пшеничников Виталий Владимирович | 0 | 0 |
| Румянцева Валерия Яковлевна | 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, % |
| Тычинский Алексей Николаевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

***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

***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

***По итогам 4 квартала 2019 года объем добычи нефти Эмитента по отношению к предыдущему кварталу и к соответствующему периоду прошлого года изменился на -1,7, - 1,8 %% соответственно.***

***Эмитент совместно с дочерними и зависимыми обществами проводит утвержденную инвестиционную политику, направленную на поддержание базовой добычи, развитие текущих и введение новых источников добычи.***

## 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

***За 4 квартал 2019 года средняя цена на нефть Юралс составила 62,7 долл. США за баррель, что на 6,6% или 4,4 доллара за баррель меньше среднего показателя аналогичного периода предыдущего года.***

***Среднее значение курса доллара за отчетный период составило 63,72 руб. за долл. США, что на 4,2% или 2,76 руб. меньше среднего показателя аналогичного периода предыдущего года.***

***Компания и её дочерние общества обладают определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения. В случае возникновения существенной нестабильности в политическом или экономическом секторах, негативно влияющей на деятельность и доходы Компании, предполагается принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью мобилизации бизнеса и минимизации данного воздействия.***

## 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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:
Управление в Компании осуществляется через органы управления Компании.
Органами управления Компании являются Общее собрание акционеров (Собрание акционеров), Совет директоров (коллегиальный орган управления) и Президент (единоличный исполнительный орган Компании).
В Компании могут создаваться дополнительные внутренние структурные образования (в том числе советы, комитеты, комиссии) при соответствующем органе управления Компании.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ЭМИТЕНТА

К компетенции Собрания акционеров относятся следующие вопросы (п. 8.2. ст. 8 Устава ПАО НК «РуссНефть»):

* 1. ***утверждение Устава в новой редакции; внесение изменений и дополнений в Устав;***
	2. ***принятие решений о реорганизации Компании;***
	3. ***принятие решений о ликвидации Компании, назначении ликвидационной комиссии (ликвидатора) и утверждении промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;***
	4. ***определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Компании и прав, предоставляемых этими акциями;***
	5. ***увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций;***
	6. ***увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций или иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, по закрытой***

***подписке, путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций; а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;***

* 1. ***уменьшение уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций;***
	2. ***определение количественного состава Совета директоров, избрание его членов, досрочное прекращение их полномочий, установление размеров их вознаграждения и/или размера компенсации расходов, связанных с исполнением ими обязанностей членов Совета директоров;***
	3. ***избрание Президента и досрочное прекращение его полномочий, в случаях, предусмотренных пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального Закона «Об акционерных обществах» и абзацем третьим пункта 10.2. настоящего Устава;***
	4. ***определение количественного состава Ревизионной комиссии, избрание членов Ревизионной комиссии, досрочное прекращение их полномочий, установление размеров их вознаграждения и/или размера компенсации расходов, связанных с исполнением обязанностей членов Ревизионной комиссии;***
	5. ***утверждение аудитора Компании (для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерской отчетности», а также иной финансовой отчетности, предусмотренной иными правовыми актами Российской Федерации);***
	6. ***утверждение годового отчета Компании, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании с учетом заключений Ревизионной комиссии и аудитора Компании;***
	7. ***распределение прибыли и убытков Компании по результатам отчетного года, в т.ч. выплата (объявление) годовых дивидендов по акциям (за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года);***
	8. ***консолидация и дробление акций;***
	9. ***принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах»;***
	10. ***принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Компании;***
	11. ***принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, в случаях, если единогласие Совета директоров по вопросу о согласии на совершение или последующем одобрении крупной сделки не достигнуто;***
	12. ***определение порядка ведения Собрания акционеров;***
	13. ***избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;***
	14. ***приобретение Компанией размещенных акций в соответствии с абзацем первым пункта 5.9. настоящего Устава;***
	15. ***принятие решения об участии Компании в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;***
	16. ***утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании (Положения об Общем собрании акционеров, Положения о Совете директоров, Положения о Ревизионной комиссии, Положения о Президенте);***
	17. ***увеличение уставного капитала Компании путем размещения посредством
	открытой подписки обыкновенных акций, составляющих 25 и менее процентов ранее
	размещенных обыкновенных акций, - в случае не достижения единогласия по этому
	вопросу Советом директоров Компании;***
	18. ***выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;***
	19. ***передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;***
	20. ***принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;***
	21. ***принятие решения обратиться в Банк России с заявлением об освобождении Компании от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной*** ***законодательством*** ***Российской Федерации о ценных бумагах, а также о внесении изменений в Устав, исключающих указание на публичный статус Компании;***
	22. ***принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в его акции;***
	23. ***решение иных вопросов, предусмотренных настоящим Уставом, Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным Законом "Об акционерных обществах".***

***Вопросы, отнесенные к компетенции Собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу управления Компании.***

***Вопросы, отнесенные к компетенции Собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров (за исключением случаев, предусмотренных Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным Законом "Об акционерных обществах" и Уставом Компании).***

***Собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным Законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.***

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы (п. 9.2. ст. 9 Устава ПАО НК «РуссНефть»):

***1) определение приоритетных направлений деятельности Компании, утверждение стратегии развития Компании;***

***2) созыв годового и внеочередного Собрания акционеров, за исключением случая, предусмотренного в абзаце 17 пункта 8.4 настоящего Устава;***

***3) утверждение повестки дня Собрания акционеров;***

***4) определение даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и другие вопросы, связанные с подготовкой Собрания акционеров в соответствии с пунктом 8.5 настоящего Устава;***

***5) одобрение проектов решений и вынесение на Собрание акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2), 5), 6), 7), 14), 15), 16), 17), 20), 21), 22), 23) и 25) пункта 8.2 настоящего Устава, а также одобрение проектов решений по другим вопросам повестки дня Собрания акционеров;***

***6) увеличение уставного капитала Компании путем размещения дополнительных акций, размещение иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда вопрос о размещении ценных бумаг Компании настоящим Уставом и Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесен к компетенции Собрания акционеров;***

***7) утверждение решений о выпуске, проспектов, отчетов об итогах выпуска акций, а также отчетов об итогах погашения акций и отчетов об итогах приобретения акций;***

***8) принятие решений о размещении Компанией дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Компанией привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Компании;***

***9) принятие решений о размещении облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций; утверждение решений о выпуске, проспектов и отчетов об итогах выпуска указанных ценных бумаг, а также принятие решений о размере процента (купона) по облигациям (или порядке его определения) и досрочном погашении облигаций;***

***10) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка её определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным Законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;***

***11) приобретение размещенных Компанией акций в соответствии с пунктом 5.9 настоящего Устава, а также размещенных Компанией облигаций и иных ценных бумаг;***

***12) избрание Председателя Совета директоров, досрочное прекращение полномочий Председателя Совета директоров;***

***13) внесение изменений и дополнений в Устав в случаях, предусмотренных пунктами 4.6, 4.8 и 4.10 настоящего Устава;***

***14) избрание Президента Компании; утверждение и изменение условий договора с Президентом Компании; досрочное прекращение полномочий Президента Компании;***

***15) согласие на совмещение одним лицом должности Президента с должностями в органах управления иных организаций (кроме случаев представления интересов Компаний в органах управления дочерних обществ Компании и в иных организациях, участником которых является Компания);***

***16) утверждение годовых бизнес-планов (бюджетов) Компании, рассмотрение основных направлений деятельности и стратегий развития дочерних обществ, внесение изменений в них;***

***17) утверждение бюджета на благотворительную деятельность Компании, внесение изменений в него;***

***18) рассмотрение квартальных и годовых итогов финансово-хозяйственной деятельности Компании и ее дочерних хозяйственных обществ;***

***19) рекомендация по размеру выплачиваемого членам Ревизионной комиссии вознаграждения и компенсаций, определение размера оплаты услуг аудитора, утвержденного Собранием акционеров для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерской отчетности», а также иной финансовой отчетности, предусмотренной иными правовыми актами Российской Федерации;***

***20) рекомендации по размеру дивидендов по акциям Компании, форме и порядку их выплаты;***

***21) создание филиалов, открытие представительств Компании и их ликвидация; утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений;***

***22) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании;***

***23) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах»;***

***24) утверждение внутренних документов Компании, положений о комитетах (комиссиях) Совета директоров и локальных нормативных документов, в том числе: положение о комитете по аудиту, положение о комитете по вознаграждениям и номинациям; положение о Корпоративном Секретаре; дивидендной политике; положение о внутреннем аудите; иные положения (о коммерческой тайне; антикоррупционной деятельности; управлении рисками и внутреннем контроле; по взаимодействию с дочерними обществами Компании; иные документы Компании);***

***25) утверждение регистратора Компании и условий договора с ним и расторжение договора с ним;***

***26) использование резервного фонда Компании;***

***27) утверждение организационной структуры Компании (в форме схематического изображения структурных подразделений и подчиненности должностных лиц Компании), внесение изменений в нее;***

***28) утверждение кандидатур на замещение должностей высших должностных лиц Компании, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Компании по представлению Президента; согласование прекращения их полномочий;***

***29) утверждение принципов оценки работы, размеров вознаграждений и системы мотивации высших должностных лиц Компании, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Компании, а также осуществление контроля за их деятельностью;***

***30) утверждение в должности (назначение) Корпоративного Секретаря Компании в соответствии с п.9.18 настоящего Устава; прекращение его полномочий; рассмотрение отчетов о его деятельности, а также – в случае, предусмотренном абзацем 4 пункта 9.18 настоящего Устава - утверждение в должности и освобождение от должности должностного лица Компании, к компетенции которого отнесены вопросы по организации и совершенствованию корпоративного управления в Компании (включая деятельность органов управления Компании);***

***31) утверждение членов Комитетов (Комиссий) Совета директоров и их председателей;***

***32) принятие решения об участии, изменении доли участия и прекращении участия Компании в других организациях, включая некоммерческие и благотворительные организации (за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Собрания акционеров Компании), в том числе создание дочерних хозяйственных обществ Компании;***

***33) согласование кандидатур на замещение должностей руководителей дочерних хозяйственных обществ Компании;***

***34) принятие решения о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок), не относящихся к категории сделок, одобрение которых предусмотрено главами Х и ХI ФЗ «Об акционерных обществах», и совершаемых вне рамок обычной хозяйственной деятельности: а) сделки в связи с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (в том числе с объектами незавершенного строительства) и нематериальных активов; б) сделки (за исключением сделок, заключаемых с обществами, находящимися под прямым или косвенным контролем Компании), связанные с привлечением или предоставлением займов (кредитов/займов, кроме краткосрочных кредитов/займов, срок привлечения/предоставления которых менее трех месяцев), а также уступкой прав требования и перевода долга, выпуском и индоссированием векселей и иных долговых обязательств, предоставлением обеспечения в пользу третьих лиц (в том числе поручительств, залогов, банковских гарантий и т.д.);***

***35) принятие решения о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок), не относящихся к категории сделок, одобрение которых предусмотрено главами Х и ХI ФЗ «Об акционерных обществах», и совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением сделок по реализации/приобретению углеводородного сырья и продуктов его переработки): любые сделки (за исключением обеспечений в пользу налоговых и иных гос. органов), которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Компании в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 млн долларам США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Уставом;***

***36) рекомендации и рассмотрение следующих вопросов в отношении дочерних обществ Компании (далее – Общества): а) правоотношения, связанные с операторской деятельностью; б) реализации Обществами бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства дочернего общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 млн долларам США;***

***37) предварительное одобрение действий и решений работников Компании входящих и/или участвующих в органах управления Обществ по следующим вопросам: а) ликвидации и реорганизации Обществ; б) увеличения или уменьшения уставного капитала Обществ; в) принятие решений по вопросу о получении Обществом лицензий на пользование недрами, и о подаче документов на получение таких лицензий; принятие решения об отказе от таких лицензий и/или переоформлении таких лицензий (передаче прав по лицензиям третьим лицам); утверждение любых изменений и дополнений в условия таких лицензий и лицензионных соглашений; г) принятие решения об участии, изменении доли участия и прекращении участия Обществ в других организациях, включая некоммерческие и благотворительные организации, в том числе создание дочерних и зависимых хозяйственных обществ;***

***38) рекомендаций в отношении полученного Компанией обязательного или добровольного предложения владельцам ценных бумаг Компании в соответствии с гл. XI.I Федерального закона «Об акционерных обществах»;***

***39) определение принципов и подходов к организации в Компании управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;***

***40) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.***

***Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров, не могут быть переданы на решение Президенту Компании.***

ПРЕЗИДЕНТ ЭМИТЕНТА

Президент без доверенности осуществляет действия от имени Компании. Другие должностные лица Компании действуют в пределах компетенции, установленной Президентом Компании, и совершают действия от имени Компании на основании доверенностей, выданных Президентом (п. 10.4. ст. 10 Устава ПАО НК «РуссНефть»).
Президент Компании:
- издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Компании;
- осуществляет от имени Компании полномочия по владению, пользованию и
распоряжению имуществом Компании в пределах, установленных настоящим Уставом;
- совершает все необходимые действия для реализации правомочий собственника имущества Компании на основании решений Собрания акционеров и Совета директоров в соответствии с их компетенцией;
- представительствует от имени Компании в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключает соглашения, договоры и иные сделки от имени Компании и выдает доверенности на совершение таких действий, представляет без доверенности интересы Компании на собраниях акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания; принимает решения от имени Компании как единственного акционера (участника) дочернего общества;
- назначает и освобождает от должности работников Компании, руководителей
филиалов и представительств Компании;
- утверждает структуру, штатное расписание, смету расходов на содержание,
размеры и формы оплаты труда работников Компании;
- принимает решения о предъявлении от имени Компании претензий и исков к юридическим и физическим лицам в соответствии с законодательством;
Президент Компании вправе также принимать решения по любым вопросам, не относящимся к исключительной компетенции Собрания акционеров и Совета директоров (п. 10.5. ст. 10 Устава ПАО НК «РуссНефть»).

Эмитентом кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ не утверждался.

Решением внеочередного общего собрания акционеров 22.11.2019 были утверждены ***изменения в Устав ПАО НК "РуссНефть" (в части, касающейся прав, предоставляемых по кумулятивным привилегированным акциям)***. Указанные изменения зарегистированы 13.12.2019.

## 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, Председатель Совета директоров |
| 07.2010 | наст. вр. | АО "Русский Уголь" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 08.2013 | наст. вр. | Благотворительный фонд "Сафмар" | Председатель Совета Фонда |
| 11.2015 | 07.2018 | ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО | член Совета директоров |
| 04.2016 | наст. вр. | ООО "Грин Поинт" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 09.2015 | наст. вр. | АО "ФортеИнвест" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 11.2016 | наст. вр. | ООО "А101" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 07.2016 | наст. вр. | ООО "САФМАР Плаза" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 07.2016 | наст. вр. | ООО "Пионер Эстейт" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 07.2016 | наст. вр. | ООО "САФМАР КЭПИТАЛ Груп" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 02.2015 | наст. вр. | ПАО "Моспромстрой" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 01.2017 | наст. вр. | АО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров,  |
| 02.2017 | 03.2018 | ПАО «БИНБАНК» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 02.2017 | 09.2017 | Акционерное общество «РОСТ БАНК» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 02.2017 | наст. вр. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 06.2017 | наст. вр. | Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 04.2017 | наст. вр. | Акционерное общество "Проект-Град" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 09.2016 | наст. вр. | Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 06.2017 | 11.2017 | Акционерное общество "ИНТЕКО" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 03.2017 | 09.2017 | Акционерное общество "ПАТРИОТ" | член Совета директоров |
| 03.2017 | 09.2017 | Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания Стратегия" | член Совета директоров |
| 03.2017 | 09.2017 | Акционерное общество "Деловой центр" | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "Сервис-Реестр" | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 03.2017 | 03.2019 | Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "Доверие" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 01.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР" | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 12.2016 | 09.2017 | ООО «РОСТ КАПИТАЛ» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.видео» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «САФМАР финансовые инвестиции» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 02.2019 | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | член Совета директоров |
| 11.2011 | наст.вр. | Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 01.2017 | наст.вр. | Общество с ограниченной ответственностью "РДВ С" | член Совета директоров |
| 05.2016 | наст.вр. | ООО «ПО Меховые Промыслы» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 10.2017 | наст.вр | АО НПФ «Моспромстрой-Фонд» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 10.2017 | наст.вр. | Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс» | член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 02.2019  | наст.вр. | ИООО "Ю-строй" | член Совета директоров |
| 09.2016 | наст.вр. | Фонд поддержки отечественной музыки | член Совета фонда |
| 11.2019 | наст.вр. | Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная компания» | 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

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 |  |  |
| 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 |
| 12.2014 | 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 |
| 12.2014 | 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 |
| 01.2017 | наст. вр. | ООО "Пионер Эстейт" | член Совета директоров |
| 01.2017 | наст. вр. | ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ" | член Совета директоров |
| 02.2017 | 09.2017 | ПАО «БИНБАНК» | член Совета директоров |
| 02.2017 | 08.2017 | Акционерное общество «РОСТ БАНК» | член Совета директоров |
| 02.2017 | наст.вр. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС" | член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ" | член Совета директоров |
| 04.2017 | наст.вр. | Акционерное общество "Проект-Град" | член Совета директоров |
| 11.2016 | 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 |
| 01.2017 | 03.2018 | 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» | Председатель Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | ПАО «САФМАР финансовые инвестиции» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 02.2019 | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 05.2018 | ООО «Сафмар Ритейл» | член Совета директоров |
| 01.2017 | 10.2017 | АО «БИНБАНК Диджитал» | член Совета директоров |
| 11.2017 | наст.вр. | АО "ЛК "Европлан" | член Совета директоров |
| 10.2017 | наст.вр. | Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс» | член Совета директоров |
| 01.2018 | наст.вр. | САО «ВСК» | член Совета директоров |
| 01.2017 | 08.2017 | ООО «РОСТ КАПИТАЛ» | член Совета директор |
| 03.2017 | 05.2017 | АО «НПФ «Доверие» | член Совета директор |
| 12.2017 | 03.2018 | АО «НПФ «Доверие» | член Совета директор |
| 02.2018 | 2019 | ИООО «Славкалий» | член Совета директор |
| 10.2019 | наст.вр. | ООО «Афипский НПЗ» | 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

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 |
| 06.2017 | 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 |
| 06.2016 | наст.вр. | САО «ВСК»  | член Совета директоров |
| 12.2016 | наст.вр. | АО НПФ «САФМАР» | член Совета директоров |
| 12.2016 | 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 | 03.2018 | ПАО «БИНБАНК» | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | АО «А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 05.2017 | АО «НПФ Доверие» | член Совета директоров |
| 03.2018 | 02.2019 | 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 |
| 01.2016 | наст.вр. | Акционерное общество «ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 07.2017 | ООО «ЭЛЬДОРАДО» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 05.2018 | ООО «Сафмар Ритейл» | член Совета директоров |
| 08.2017 | наст.вр. | ПАО «М.Видео» | член Совета директоров |
| 03.2017 | наст.вр. | Иностанное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий» | член Совета директоров |
| 11.2017 | наст.вр. | АО "ЛК "Европлан" | член Совета директоров |
| 10.2017 | наст.вр. | Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс» | член Совета директоров |
| 06.2019 | наст.вр | АО НПФ «Моспромстрой-Фонд» | 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 | ГлаваПредставительства, директор юридического департамента |
| 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 | наст.вр. | ООО «Томская нефть» | 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 | 04.2018 | АО «Боксит Тимана» | член Совета директоров |
| 2007 | 04.2018 | ОАО «Полевской криолитовый завод» | член Совета директоров |
| 2007 | 04.2018 | АО «Южно-Уральский криолитовый завод» | член Совета директоров |
| 2007 | 2016 | ПАО «Запорожский алюминиевый комбинат» | член Совета директоров |
| 2007 | 04.2018 | АО «Русский алюминий» (АО «РУСАЛ») | член Совета директоров |
| 2008 | 04.2018 | АО «РУСАЛ САЯНАЛ» | член Совета директоров |
| 2008 | 04.2018 | ЗАО «РУСАЛ Арменал» | член Совета директоров |
| 2008 | 04.2018 | 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 | 04.2018 | 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 | 04.2018 | ОАО «РУСАЛ Братск» | член Совета директоров |
| 12.2015 | 09.2016 | АО НК «РуссНефть» | член Совета директоров |
| 06.2016 | наст.вр. | ПАО «Саратовнефтегаз» | член Совета директоров |
| 2004 | 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 |
| 11.2015 | наст.вр. | GEA Holdings Limited | Директор |

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. | ПАО "Саратовнефтегаз" | член Совета директоров |
| 03.2012 | 07.2018 | 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 | 04.2019 | 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 | 04.2019 | Kura Valley Development Company | Директор |
| 09.2014 | 04.2019 | Kura Valley Operating Company | Директор |
| 12.2012 | наст вр. | АО НК «Нефтиса» | член Совета директоров |
| 03.2017 | 07.2018 | ИП "Славнефтехим" ЗАО | член Совета директоров |
| 09.2015 | наст.вр. | Благотворительный фонд «САФМАР» | Председатель Попечительского совета |

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 |
| 06.2004 | 06.2016 | ОАО "Варьеганнефть" | член Совета директоров |
| 05.2005 | наст.вр. | ОАО МПК "Аганнефтегазгеология" | член Совета директоров |
| 06.2005 | 05.2017 | АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова | член Совета директоров |
| 06.2005 | 04.2016 | ООО "Томская нефть" | член Совета директоров |
| 06.2010 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 03.2012 | 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 | 03.2019 | 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 |
| 06.2013 | 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 | 07.2018 | Ассоциация «РНК МНС» | Председатель Ассоциации |
| 12.2013 | 10.2018 | МОО «НТО НГ ИМ Акад. И.М. ГУБКИНА» | Председатель Центрального Правления |
| 03.2015 | 08.2018 | Общероссийская общественная организация «Ассоциация инженерного образования России» | Член Правления |
| 03.2015 | 09.2018 | Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» | Член Наблюдательного совета |

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 [***решением Совета директоров от 23.09.2019 № 8 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)***.***

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 PARLIAMENT | MEMBER OF PARLIAMENT (LORDS) |
| 10.2002 | 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 |
| 2010 | 2015 | RUSNANO CAPITAL | директор |

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 |  |  |
| 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 |
| 12.2013 | наст. время | Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства | Председатель наблюдательного совета |
| 07.2014 | 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 |
| 01.2015 | наст. время | Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз» | член Совета директоров |
| 09.2016 | наст.вр. | ПАО НК "РуссНефть" | член Совета директоров |
| 05.2015 | 02.2018 | ИСПИ РАН | Директор |
| 02.2019 | наст.вр. | Автономная некоммерческая организация «Возрождение объектов культурного наследия в городе Пскове (Псковской области)» | Председатель Совета |
| 07.2019 | наст.вр. | АО «ФК «Динамо-Москва» | 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 | 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 21.06.2019 № 1 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).***

ФИО: Тян Роман Николаевич

Год рождения: 1979

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | Наименование организации | Должность |
| --- | --- | --- |
| с | по |  |  |
| 06.2016 | 06.2018 | АО «ННГ» | Член Совета директоров |
| 10.2014 | наст.вр. | ООО «КанБайкал» | Член Совета директоров |
| 11.2017 | наст.вр. | АО «Негосударственный пенсионный фонд «Сафмар» | Член Совета директоров |
| 12.2015 | наст.вр.  | ООО «Нефтегазпромтех» | Член Совета директоров |
| 04.2016 | наст.вр. | АО «УНС» | Член Совета директоров |
| 04.2014 | 07.2015 | АО «Самараинвестнефть» | Член Совета директоров |
| 07.2015 | наст.вр. | АО «Самараинвестнефть» | Председатель Совета директоров |
| 01.2010 | наст.вр. | АО «НК «Нефтиса» | Заместитель Генерального директора по экономике и финансам |
| 06.2019 | наст.вр | АО НПФ «Моспромстрой-Фонд» | 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

## 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 |  |  |
| 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 | 06.2017 | ООО «Томская нефть» | Председатель Совета директоров |
| 07.2015 | 05.2018 | ООО «РусГазЮнион» | член Совета директоров |
| 04.2017 | наст.вр. | ООО «Геопрогресс» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | АО «Преображенскнефть» | Член Совета директоров |
| 06.2017 | наст.вр. | АО «Ойлгазтэт» | Член Совета директоров |
| 04.2018 | наст.вр. | Благотворительный фонд «Сафмар» | Член Совета Фонда |
| 09.2018 | наст.вр. | ОАО «НК «Нефтиса» | Член Совета директоров |
| 11.2015 | наст.вр. | GEA Holdings Limited | Директор |
| 06.2019 | наст.вр. | ПАО «Саратовнефтегаз» | 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 | **2019, 12 мес.** |
| Вознаграждение за участие в работе органа управления |  ***76 000,00***  |
| Заработная плата |  ***62 176,51*** |
| Премии |  ***74 606,53*** |
| Комиссионные | ***0*** |
| Иные виды вознаграждений | ***0*** |
| ИТОГО |  ***212 783,04*** |

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 решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2019 (Протокол от ***24 июня 2019 года № б/н.***).

Компенсации

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа управления | **2019, 12 мес.** |
| Совет директоров | ***1 109,89*** |

## 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 | ПАО «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 | 09.2016 | ПАО НК "РуссНефть" | Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления |
| 09.2016 | наст.время | ПАО НК "РуссНефть" | 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 |  |  |
| 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 | 02.2018 | ИСПИ РАН | Директор |
| 02.2019 | наст.вр. | Автономная некоммерческая организация «Возрождение объектов культурного наследия в городе Пскове (Псковской области)» | Председатель Совета |
| 07.2019 | наст.вр. | АО «ФК «Динамо-Москва» | 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

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.время | ПАО НК "РуссНефть" | 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.время | 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 | 2019, 12 мес. |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 21 813,54 |
| Премии | 19 672,06 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 41 485,60 |

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 | 2019, 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 комитета по аудиту Совета директоров определен решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2019 (Протокол от 24.06.2019 № б/н). Сведения о размере выплат (в том числе компенсаций) указаны в составе вознаграждений, отраженных в п. 5.3. настоящего отчета.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Управление внутреннего аудита

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2019, 12 мес. |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 11 123,44 |
| Премии | 4 921,18 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО |  16 044,62 |

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 | 2019, 12 мес. |
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Заработная плата | 14 228,55 |
| Премии | 12 630,51 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 26 859,06 |

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: ***тыс.*** руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа контроля(структурного подразделения) | 2019, 12 мес. |
| Ревизионная комиссия | 20,00 |
| Комитет по аудиту Совета директоров | 0 |
| Управление внутреннего аудита | 63,80 |
| 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 | 2019, 12 мес. |
| Средняя численность работников, чел. | 1 531 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 2 896 571 |
| Выплаты социального характера работникам за отчетный период | 26 299,9 |

## 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: 2

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): ***1007***

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): ***29.10.2019***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***1007***

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: 1

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: 291 378 155

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, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, эт. 5, ком. 516Б***

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):
***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***; сокращенное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***; место нахождения: ***Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр***; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***; сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***; место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 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: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.2.

Полное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр***

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):
***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** ; сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** ; место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 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: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.3.

Полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр***

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: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.4.

Полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр

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, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, пом. I, ком. 50 (часть)***

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):
***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***; сокращенное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***; место нахождения: ***Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр***; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***; сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***; место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 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: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.2.

Полное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр***

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):
***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** ; сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*** ; место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 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: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.3.

Полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр***

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: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.4.

Полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД

Место нахождения: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр

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, %: 99.62

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: 99.62

4.

Полное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 12.05%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 16.07%

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):
***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД*** (полное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***; сокращенное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***; место нахождения: ***Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр***; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

4.2.

Полное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр***

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 ХОЛДИНГ АГ

Сокращенное фирменное наименование: РАМБЕРО ХОЛДИНГ 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: Публичное а***кционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"***

Сокращенное фирменное наименование: Банк «ТРАСТ» (ПАО)

Место нахождения: ***105066, г Москва, ул Спартаковская, д 5, строение 1***

ИНН: ***7831001567***

ОГРН: ***1027800000480***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 16,52 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 3,61%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

6.1.

Полное фирменное наименование: ***Центральный банк Российской Федерации***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк России***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 107016, г.Москва, ул. Неглинная, д.12***

 ИНН: ***7702235133***

 ОГРН: ***1037700013020***

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):
***Общество с ограниченной ответственностью*** ***«Управляющая компания Фонда консолидации банковского сектора»*** (сокращенное фирменное наименование: ***ООО «УК ФКБС»***; место нахождения: ***119049, г. Москва, ул. Мытная, д. 18, помещение 209***; ИНН ***7714997584***; ОГРН ***1177746688130***)

6.2.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью*** ***«Управляющая компания Фонда консолидации банковского сектора»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «УК ФКБС»***

Место нахождения: ***119049, г. Москва, ул. Мытная, д. 18, помещение 209***

 ИНН: ***7714997584***

 ОГРН: ***1177746688130***

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 участника (акционера) эмитента, %: ***97,7***

 ***7.***

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Бизнес-Финанс»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Бизнес-Финанс»

Место нахождения: ***101000, г Москва, ул. Мясницкая, д. 35***

ИНН: ***7707572492***

ОГРН: ***1057749598169***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 8,48%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

***Информация не предоставлена***

7.1.

Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)

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

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

 **8*.***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2***

ИНН: ***7705918106***

ОГРН: ***1107746408087***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 4,83%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 6,44%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

***Информация не предоставлена***

## 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: 31.05.2018

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: ***121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б***

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: 27.05.2019

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, %: 12,05

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 16,07

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: ***121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б***

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2***

ИНН: ***7705918106***

ОГРН: ***1107746408087***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 4,81%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 6,42%

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 29.07.2019

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, %: 12,05

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 16,07

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: ***121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б***

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2***

ИНН: ***7705918106***

ОГРН: ***1107746408087***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 4,81%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 6,42%

Полное фирменное наименование: Публичное а***кционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"***

Сокращенное фирменное наименование: Банк «ТРАСТ» (ПАО)

Место нахождения: ***105066, г Москва, ул Спартаковская, д 5, строение 1***

ИНН: ***7831001567***

ОГРН: ***1027800000480***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 24,99 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 3,61%

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 29.10.2019

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: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 12,05

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 16,07

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МЛАДА»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МЛАДА»

Место нахождения: ***121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б***

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: ***121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, пом. I, ком. 50 (часть)***

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ай Кью Джи Управление Активами»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2***

ИНН: ***7705918106***

ОГРН: ***1107746408087***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 4,83%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 6,44%

Полное фирменное наименование: Публичное а***кционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"***

Сокращенное фирменное наименование: Банк «ТРАСТ» (ПАО)

Место нахождения: ***105066, г Москва, ул Спартаковская, д 5, строение 1***

ИНН: ***7831001567***

ОГРН: ***1027800000480***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 24,99 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 3,61%

## 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  | ***336*** | ***149 072,695*** |
| 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 | ***75*** | ***10 343,633*** |
| 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 | ***261*** | ***138 729,062*** |

***Дополнительные сведения отсутствуют.***

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:

Дата совершения сделки: ***14.11.2019;***

Предмет и иные существенные условия сделки: ***продление срока займа до 10.04.2026;***

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***Эмитент (Займодавец) и ГЛОБАЛ ЭНЕРДЖИ АЗЕРБАЙДЖАН ЛИМИТЕД (Заемщик);***

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому (которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Член Совета директоров Эмитента Романов Дмитрий Вячеславович одновременно является директором ГЛОБАЛ ЭНЕРДЖИ АЗЕРБАЙДЖАН ЛИМИТЕД;***

Размер (цена) сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***32 734 321 тыс. руб., что составляет 11,18 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2019;***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***до 10.04.2026, срок исполнения обязательств не наступил;***

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола) либо указание на то, что такое решение не принималось: ***решение о согласии на совершении сделки не принималось, решение о последующем одобрении сделки будет принято годовым общим собранием акционеров Эмитента в 2020 году;***

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Дата совершения сделки: ***14.11.2019;***

Предмет и иные существенные условия сделки: ***продление срока займа до 10.04.2026;***

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***Эмитент (Займодавец) и АПШЕРОН ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД (Заемщик);***

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому (которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Член Совета директоров Эмитента Романов Дмитрий Вячеславович одновременно является директором АПШЕРОН ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД;***

Размер (цена) сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***16 141 313,6 тыс. руб., что составляет 5,51 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2019;***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***до 10.04.2026, срок исполнения обязательств не наступил;***

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола) либо указание на то, что такое решение не принималось: ***решение Совета директоров от 28.10.2019 г., протокол № 11 от 29.10.2019 г.;***

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Дата совершения сделки: ***26.12.2019;***

Предмет и иные существенные условия сделки: ***Независимая гарантия. Эмитент принимает на себя обязательство уплатить по требованию ООО «Бизнес-Финанс» определенную денежную сумму в соответствии с условиями независимой гарантии;***

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***Эмитент - Гарант, ООО «Бизнес-Финанс» - Бенефициар, Компания «Мирахолл Холдингс Лимитед» - Принципал;***

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому (которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***члены Совета директоров Эмитента Гуцериев Микаил Сафарбекович и Гуцериев Саид Михайлович, при этом Гуцериев М.С. является контролирующим лицом Компании «Мирахолл Холдингс Лимитед», а Гуцериев С.М. является сыном Гуцериева М.С.;***

Размер (цена) сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***лимит гарантии - до 23 000 000 тыс. руб., что составляет 7,85 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2019;***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***до 31 декабря 2023 г., требования по независимой гарантии не предъявлялись;***

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола) либо указание на то, что такое решение не принималось: ***решение Совета директоров от 23.12.2019 г., протокол № 18 от 23.12.2019 г.;***

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

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

## 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

***Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было. Совокупное изменение основных средств составило 17 442 307 тыс. руб., что составляет 6,59% от балансовой стоимости активов на 31.12.2018.***

 Дополнительные сведения.

***Изменения в составе имущества Эмитента произошли в основном за счет строительства объектов производственной инфраструктуры.***

***После окончания 2018 года до даты окончания отчетного квартала у Эмитента не имеются операции по приобретению или выбытию любого имущества, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов за указанный период.***

## 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 Компания не участвовала в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на её 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: ***628463,*** Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Радужный.

ИНН: 8609002880

ОГРН: 1028601465364

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 94,93%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 98,50%

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: 97,80%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 97,80%

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: ***628460,*** Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленаня зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3

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: ***628647,*** 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: ***432063,*** 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: Акционерное общество «Нефтеразведка»

Сокращенное фирменное наименование: АО «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: 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%

11. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Саратовнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Саратовнефтегаз"

Место нахождения: 410056, Российская Федерация, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21

ИНН: 6450011500

ОГРН: 1026403339302

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 96.20%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99,14%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited

Сокращенное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited

Место нахождения: ***71 Queen Victoria Street, London, United Kingdom 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%

13. 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%

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Русснефть"

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ТД «Русснефть»

Место нахождения: 427145, Удмуртская Республика, п. Игра, ул. Советская, д. 107, кабинет 2

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%

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Рустрейд»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Рустрейд»

Место нахождения: 121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, ком.516а

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%

16. 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%

17. 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%

18. 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%

19. 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%

20. 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%

21. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Алатау-6"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Алатау-6"***

Место нахождения: ***628460, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3, кабинет №3***

ИНН: ***8601057398***

ОГРН: ***1168617058103***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

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): ***14.11.2019;***

Предмет и иные существенные условия сделки: ***продление срока займа до 10.04.2026;***

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***Эмитент (Займодавец) и ГЛОБАЛ ЭНЕРДЖИ АЗЕРБАЙДЖАН ЛИМИТЕД (Заемщик);***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***до 10.04.2026, срок исполнения обязательств не наступил;***

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: ***32 734 321 тыс. руб., что составляет 11,18 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2019;***

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***292 898 520 тыс. руб. на 30.09.2019;***

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: ***решение о согласии на совершение сделки не принималось, решение о последующем одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, будет принято годовым общим собранием акционеров Эмитента в 2020 году.***

Дата совершения сделки (заключения договора): ***13.12.2019;***

Предмет и иные существенные условия сделки: ***Продавец должен поставить, а Покупатель принять и оплатить 2 300 000 тонн российской экспортной смеси сырой нефти (REBCO) в соответствии с графиком поставок в период с августа 2020 г. по февраль 2026 г.;***

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***Эмитент (Продавец) и VTB COMMODITIES TRADING DAC (Покупатель);***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***с августа 2020 года по февраль 2026 года, срок исполнения обязательств не наступил;***

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: ***ориентировочная стоимость нефти 82 193 410 тыс. руб., что составляет 28,06 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2019;***

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***292 898 520 тыс. руб. на 30.09.2019.***

Дата совершения сделки (заключения договора): ***26.12.2019;***

Предмет и иные существенные условия сделки: ***Взаимосвязанные сделки, связанные с заключением независимой гарантии и договоров залога. По независимой гарантии Эмитент принимает на себя обязательство уплатить по требованию АО ВТБ Капитал определенную денежную сумму в соответствии с условиями независимой гарантии. По договорам залога АО ВТБ Капитал имеет право в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения должником обязательств получить удовлетворение из стоимости заложенного имущества преимущественно перед другими кредиторами Эмитента;***

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: ***Эмитент - Гарант по Независимой гарантии / Залогодатель по договорам залога, АО ВТБ Капитал - Бенефициар по Независимой гарантии / Залогодержатель по договорам залога, Компания «Русснефть Сайпрус Лимитед» - Принципал по Независимой гарантии / Должник по договорам залога;***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***срок независимой гарантии – до 31 марта 2029 г., сроки договоров залогов – до полного исполнения обеспечиваемых обязательств либо до даты реализации всего предмета залога в зависимости от того, какая из дат наступит ранее;***

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: ***лимит гарантии - до 72 000 000 тыс. руб., балансовая стоимость передаваемых в залог акций и долей – 39 432 345 тыс. руб., что вместе составляет 38,04 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2019;***

балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***292 898 520 тыс. руб. на 30.09.2019;***

сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: ***принято*** ***решение о согласии на совершение крупной сделки;***

категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность): ***крупная сделка;***

орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: ***Совет директоров;***

дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: ***23.12.2019;***

дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: ***протокол заседания Совета директоров от 23.12.2019 г. № 18.***

Дата совершения сделки (заключения договора): ***указаны взаимосвязанные сделки, которые совершались на протяжении 12 месяцев 2019 года в соответствии с дополнениями к рамочному контракту № 33960-80/19-52//43204-80/19-1 от 12.12.2018;***

предмет и иные существенные условия сделки: ***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 АО "ФортеИнвест" (покупатель);***

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***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: ***29 756 546,79 тыс. руб., что составляет 10,16 % балансовой стоимости активов;***

балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***292 898 520 тыс. руб. на 30.09.2019;***

сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: ***принято*** ***решение о последующем одобрении сделки, в совершении которой имелась заинтересованность;***

категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность): ***сделка, в совершении которой имелась заинтересованность;***

орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: ***общее собрание акционеров;***

дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: ***21.06.2019;***

дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: ***протокол годового общего собрания акционеров от 24.06.2019 г. № б/н.***

## 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: ***25.04.2017 г. подтвержден 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 – 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: ***21.12.2017 г. присвоен рейтинг*** «B» (прогноз стабильный); ***12.03.2019 г. рейтинг изменен на*** «B» (прогноз позитивный).

Объект присвоения рейтинга: Эмитент

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО " Эксперт РА "***

Место нахождения: ***109240, г. Москва, ул. Николоямская, д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/I/13***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***при присвоении кредитного рейтинга применялась методология присвоения рейтингов кредитоспособности нефинансовым компаниям https://raexpert.ru/ratings/methods/current***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***ruBBB (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: ***рейтинг присвоен*** ***21.08.2019 г., не изменялся.***

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: обыкновенные

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 0.5

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 294 120 000

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 105 880 000

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

|  |  |
| --- | --- |
| Дата государственной регистрации | Государственный регистрационный номер выпуска |
| 05.10.2016 | 1-02-39134-H |

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
Каждый владелец акций Компании имеет право:
- получать в соответствии с категорией акций пропорциональную сумме его акций долю прибыли (дивиденды) Компании, подлежащей распределению между акционерами;
- получить часть имущества Компании в случае ее ликвидации в соответствии с категорией акций и их количеством, а также иметь иные права, предоставляемые акционерам настоящим Уставом и действующим законодательством Российской Федерации (Пункт 6.2. Устава).
Акционеры – владельцы обыкновенных акций могут участвовать в Собрании акционеров Компании с правом голоса по всем вопросам его компетенции. Одна обыкновенная акция дает один голос при решении вопросов на Собрании акционеров (за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом) Уставом не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру (Пункт 6.3. Устава).

Категория акций: привилегированные

Тип акций:

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 0.5

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 98 032 000

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 98 032 000

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

|  |  |
| --- | --- |
| Дата государственной регистрации | Государственный регистрационный номер выпуска |
| 28.11.2019 | 2-03-39134-H |

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
***Каждая привилегированная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.***

***Привилегированные акции предоставляют акционерам право на получение дивидендов по результатам каждого отчетного года в расчете на одну привилегированную акцию в размере 60 млн долл. США, разделенных на общее количество размещенных и находящихся в обращении привилегированных акций, а***

***в следующих случаях:***

***- при среднегодовой стоимости одного барреля нефти марки Brent в отчетном году по данным американского информационного агентства S&P Global Platts свыше 65 долл. США – в размере 70 млн долл. США, разделенных на общее количество размещенных и находящихся в обращении привилегированных акций;***

***- при среднегодовой стоимости одного барреля нефти марки Brent в отчетном году по данным американского информационного агентства S&P Global Platts свыше 70 долл. США – в размере 80 млн долл. США, разделенных на общее количество размещенных и находящихся в обращении привилегированных акций;***

***- при среднегодовой стоимости одного барреля нефти марки Brent в отчетном году по данным американского информационного агентства S&P Global Platts свыше 75 долл. США – в размере 90 млн долл. США, разделенных на общее количество размещенных и находящихся в обращении привилегированных акций;***

***- при среднегодовой стоимости одного барреля нефти марки Brent в отчетном году по данным американского информационного агентства S&P Global Platts свыше 80 долл. США – в размере 100 млн долл. США, разделенных на общее количество размещенных и находящихся в обращении привилегированных акций;***

***- при среднегодовой стоимости одного барреля нефти марки Brent в отчетном году по данным американского информационного агентства S&P Global Platts свыше 85 долл. США – в размере 110 млн долл. США, разделенных на общее количество размещенных и находящихся в обращении привилегированных акций.***

***Обязательство по выплате дивидендов может быть по решению Собрания акционеров исполнено Компанией в долларах США. В случае предусмотренного валютным законодательством Российской Федерации запрета на исполнение выплаты дивидендов в иностранной валюте, выплата осуществляется в рублях Российской Федерации по курсу Центрального банка Российской Федерации, установленному на дату фактической выплаты Компанией дивидендов*** (Пункт 6.3.1. Устава).
***Акционеры - владельцы привилегированных акций не имеют права голоса на Собрании акционеров, если иное не установлено федеральным законом.***

***Акционеры - владельцы привилегированных акций участвуют в Собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:***

***- о реорганизации и ликвидации Компании;***

***- об обращении с заявлением об освобождении Компании от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной*** ***законодательством*** ***Российской Федерации о ценных бумагах;***

***- о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций;***

***- об обращении с заявлением о листинге или делистинге привилегированных акций этого типа;***

***- по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым Собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям этого типа. Право акционеров - владельцев привилегированных акций такого типа участвовать в Собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.***

***- о внесении в Устав Компании изменений, исключающих указание на то, что Компания является публичным обществом, одновременно с решением вопросов об обращении Компании в Банк России с заявлением об освобождении её от обязанности раскрывать информацию, предусмотренную законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, и решением об обращении с заявлением о делистинге акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, принимаемых в рамках одного вопроса повестки дня Собрания акционеров;***

***- иных, в случаях, порядке и на условиях, установленных в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».***

***В случае, когда, акционеры - владельцы привилегированных акций в соответствии с настоящим Уставом и/или федеральным законом участвуют в Собрании акционеров с правом голоса, одна привилегированная акция дает её владельцу при решении вопросов на Собрании акционеров один голос, если иное не установлено федеральным законом.***
Уставом не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру (Пункт 6.3.2. Устава).

## 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

Указанных выпусков нет.

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

Указанных выпусков нет.

## 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