

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

**Код эмитента: 39134-Н**

**за 1 квартал 2017 г.**

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

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

Президент  
Дата: 15 мая 2017 г.

\_\_\_\_\_  
подпись Е.В. Толочек

Главный бухгалтер  
Дата: 15 мая 2017 г.

\_\_\_\_\_  
подпись Т.Н. Семерикова  
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.russneft.ru>**

## Оглавление

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

1.1.

Сведения о банковских счетах эмитента

1.2.

Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1.3.

Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

1.4.

Сведения о консультантах эмитента

1.5.

Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1.

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

2.2.

Рыночная капитализация эмитента

2.3.

Обязательства эмитента

2.3.1.

Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.

Кредитная история эмитента

2.3.3.

Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

2.3.4.

Прочие обязательства эмитента

2.4.

Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1.

История создания и развитие эмитента

3.1.1.

Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

3.1.2.

Сведения о государственной регистрации эмитента

3.1.3.

Сведения о создании и развитии эмитента

3.1.4.

Контактная информация

3.1.5.

Идентификационный номер налогоплательщика

3.1.6.

Филиалы и представительства эмитента

3.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.

Основные виды экономической деятельности эмитента

3.2.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.3.

Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

3.2.4.

Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

3.2.5.

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

3.2.6.

Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

3.2.7.

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

- 3.3.  
Планы будущей деятельности эмитента
- 3.4.  
Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях
- 3.5.  
Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение
- 3.6.  
Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента
- Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- 4.1.  
Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- 4.2.  
Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств
- 4.3.  
Финансовые вложения эмитента
- 4.4.  
Нематериальные активы эмитента
- 4.5.  
Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований
- 4.6.  
Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента
- 4.7.  
Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента
- 4.8.  
Конкуренты эмитента
- Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента
- 5.1.  
Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента
- 5.2.  
Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента
- 5.2.1.  
Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента
- 5.2.2.  
Информация о единоличном исполнительном органе эмитента
- 5.2.3.  
Состав коллегиального исполнительного органа эмитента
- 5.3.  
Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента
- 5.4.  
Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля
- 5.5.  
Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
- 5.6.  
Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
- 5.7.  
Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента
- 5.8.  
Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента
- Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность
- 6.1-6.2.  
Акционеры

- 6.1.  
Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента
  - 6.2.  
Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций
  - 6.3.  
Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')
  - 6.4.  
Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента
  - 6.5.  
Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций
  - 6.6.  
Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность
  - 6.7.  
Сведения о размере дебиторской задолженности
- Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация
- 7.1.  
Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента
  - 7.2.  
Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента
  - 7.3.  
Консолидированная финансовая отчетность эмитента
  - 7.4.  
Сведения об учетной политике эмитента
  - 7.5.  
Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж
  - 7.6.  
Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года
  - 7.7.  
Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах
- 8.1.  
Дополнительные сведения об эмитенте
    - 8.1.1.  
Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента
    - 8.1.2.  
Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента
    - 8.1.3.  
Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента
    - 8.1.4.  
Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций
    - 8.1.5.  
Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом
    - 8.1.6.  
Сведения о кредитных рейтингах эмитента
  - 8.2.  
Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента
  - 8.3.  
Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента
    - 8.3.1.  
Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены
    - 8.3.2.  
Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

8.4.

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

8.4.1.

Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

8.4.2.

Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

8.5.

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

8.6.

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

8.7.

Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1.

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

8.7.2.

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

8.8.

Иные сведения

8.9.

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

## Введение

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

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

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

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

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

## **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

### Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **190000, ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, УЛИЦА БОЛЬШАЯ МОРСКАЯ, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810900050000796**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **расчетный**

### Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **190000, ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, УЛИЦА БОЛЬШАЯ МОРСКАЯ, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840500050000632**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **валютный**

### Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **190000, ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, УЛИЦА БОЛЬШАЯ МОРСКАЯ, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978900050000421**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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: **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: *Публичное Акционерное Общество «БИНБАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "БИНБАНК"*

Место нахождения: *115172, ГОРОД МОСКВА, НАБЕРЕЖНАЯ КОТЕЛЬНИЧЕСКАЯ, ДОМ 33, СТРОЕНИЕ 1, ЭТАЖИ 3-6*

ИНН: *5408117935*

БИК: *044525117*

Номер счета: *40702810800000614585*

Корр. счет: *30101810245250000117*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество «БИНБАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "БИНБАНК"*

Место нахождения: *115172, ГОРОД МОСКВА, НАБЕРЕЖНАЯ КОТЕЛЬНИЧЕСКАЯ, ДОМ 33, СТРОЕНИЕ 1, ЭТАЖИ 3-6*

ИНН: *5408117935*

БИК: *044525117*

Номер счета: *40702840100000614585*

Корр. счет: *30101810245250000117*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество «БИНБАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "БИНБАНК"*

Место нахождения: *115172, ГОРОД МОСКВА, НАБЕРЕЖНАЯ КОТЕЛЬНИЧЕСКАЯ, ДОМ 33, СТРОЕНИЕ 1, ЭТАЖИ 3-6*

ИНН: *5408117935*

БИК: *044525117*

Номер счета: *40702978700000614585*

Корр. счет: *30101810245250000117*

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: *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: *Акционерное общество «ТРОЙКА-Д БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ТРОЙКА-Д БАНК"*

Место нахождения: *119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 19, стр. 1.*

ИНН: *7744002959*

БИК: *044525320*

Номер счета: *40702810500030000083*

Корр. счет: *30101810800000000320*

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 заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*

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

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *(495) 797-5665*

Факс: *(495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2016	

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:

**Осуществляется процедура сбора коммерческих предложений и их анализа. Анализируются аудиторские компании по рейтингу крупнейших аудиторских организаций (с 1 по 10 место в рейтинге), проводимого рейтинговым агентством RAEX (АО «Эксперт РА») и публикуемого на официальном сайте АО «Эксперт РА». Сопоставляется стоимость аудиторских услуг. Материалы передаются в Департамент экспертизы и тендерной работы для экспертной оценки и заключения.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

**Кандидатура аудитора выносится на рассмотрение Совета директоров, а Совет директоров выносит соответствующий вопрос на Общее собрание акционеров, которое утверждает аудитора бухгалтерской (финансовой) отчетности для проверки финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.**

**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 завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

**Определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров. Стоимость аудиторских услуг по проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год составляет 1 888 тысяч рублей (включая НДС). Аудиторское заключение выдано 20.03.2017. По состоянию на 31.03.2017 аудиторские услуги полностью оплачены.**

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченные и/или 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](mailto:moscow@ru.ey.com)

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

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

Дополнительная информация:

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

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

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

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 2015
	6 месяцев 2016

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

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

*передают информацию в Департамент экспертизы и тендерной работы Эмитента на согласование.*

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

***Кандидатура аудитора выносится на утверждение Совета директоров, Совет директоров выносит соответствующий вопрос на Общее собрание акционеров.***

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

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

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

***Между эмитентом и аудитором заключен договор на оказание аудиторских услуг. Основные условия данного договора и размер вознаграждения аудитора определяются при заключении договора, изменения объема и/или условий работ оформляются дополнительными соглашениями.***

***Эмитентом проводился аудит годовой консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2016 год и обзорная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 6 месяцев 2016 года. Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом по итогам аудита за 2016 год (включая НДС), составил 22 180 тысяч рублей. В настоящее время указанная сумма вознаграждения полностью выплачена.***

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Отсроченные и/или просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.***

### **1.3. Сведения об оценщике эмитента**

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

### **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

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **руб./чел.**

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	56 746	79 215
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	-33,10	2,11
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	1,05	0,51
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	114,20	27,21
Уровень просроченной задолженности, %	4,36	10,92

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	283 956	285 602
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	-20,71	2,27
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	1,07	0,54
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	16,38	8,64
Уровень просроченной задолженности, %	1,56	10,59

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*Производительность труда выросла в 2016 году по сравнению с 2015 годом на 0,58%, рост производительности труда в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года составил 39,60%.*

*По состоянию на 31.12.2015 и 31.03.2016 отношение размера задолженности к собственному капиталу было отрицательной величиной в связи с отрицательными чистыми активами. Данный коэффициент в 1 квартале 2017 снизился по сравнению с показателем на 31.12.2016 на 7,05%.*

*Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала с 2015 года постоянно снижается (с 1,07% в 2015 году до 0,51% в 1 квартале 2017 года).*

*Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) имеет положительную динамику:*

*В 2016 году снижение показателя по сравнению с 2015 годом составило 47,25%, а снижение показателя за 1 квартал 2017 по сравнению с аналогичным периодом 2016 года составило 76,17%.*

*Показатель уровня просроченной задолженности вырос с 2015 года на 9,36 п.п.*

### 2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	31.12.2016	31.03.2017
Рыночная капитализация	164 413 080 000	165 060 144 000

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: **Рыночная капитализация**

определена исходя из рыночной цены одной обыкновенной акции Эмитента, раскрытой ПАО Московская Биржа на странице <http://moex.com/s26>.

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	78 959 325
в том числе:	
кредиты	76 627 774
займы, за исключением облигационных	2 331 551
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	112 986
в том числе:	
кредиты	112 986
займы, за исключением облигационных	-
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	74 621 425
из нее просроченная	16 330 029
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 700 164
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	40 850 241
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	30 938
из нее просроченная	-
прочая	30 040 082
из нее просроченная	16 330 029

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

**Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2016 - 16 330 029 тыс. руб.**

**Причина неисполнения: задолженность перед дочерней компанией Russneft (UK) Limited за поставки нефти на экспорт образовалась в период высоких цен на нефть.**

**Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств: Наступление негативных последствий в будущем оценивается как маловероятным, в связи с принятием мер по урегулированию задолженности.**

**Предполагаемый срок погашения просроченной задолженности: 31.12.2017.**

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

1. Полное фирменное наименование: *Russneft (UK) Limited*  
Сокращенное фирменное наименование: *Russneft (UK) Limited*  
Место нахождения: *71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE*  
Не является резидентом РФ  
Сумма задолженности: 28 521 373 тыс. руб.  
Размер и условия просроченной задолженности: 16 330 029 тыс. руб.  
Кредитор является аффилированным лицом: да  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100 %  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций (голосующих) такого акционерного общества: 100%  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%
  
2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Саратовнефтегаз»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 410056, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21*  
ИНН: 6450011500  
ОГРН: 1026403339302  
Сумма задолженности: 13 800 317 тыс. руб.  
Размер и условия просроченной задолженности: отсутствует  
Кредитор является аффилированным лицом: да  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 96,09  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99,00  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%
  
3. Полное фирменное наименование: *«Банк ВТБ» (публичное акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *«Банк ВТБ» (ПАО)*  
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29*  
ИНН: 7702070139  
ОГРН: 1027739609391  
Сумма задолженности: 71 740 760 тыс. руб.  
Размер и условия просроченной задолженности нет  
Кредитор является аффилированным лицом: нет

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	71 604 369
в том числе:	
кредиты	71 222 120
займы, за исключением облигационных	382 249
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	2 078 339
в том числе:	
кредиты	96 589
займы, за исключением облигационных	1 981 750
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	74 714 603
из нее просроченная	16 284 203
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 579 952
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	42 760 533
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	36 230
из нее просроченная	-
прочая	28 337 888
из нее просроченная	16 284 203

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

**Просроченная кредиторская задолженность на 31.03.2017 - 16 284 203 тыс. руб.**

**Причина неисполнения: задолженность перед дочерней компанией Russneft (UK) Limited за поставки нефти на экспорт образовалась в период высоких цен на нефть.**

**Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств: Наступление негативных последствий в будущем оценивается как маловероятным, в связи с принятием мер по урегулированию задолженности.**

**Предполагаемый срок погашения просроченной задолженности: 31.12.2017.**

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

**1. Полное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited**

**Сокращенное фирменное наименование: Russneft (UK) Limited**

**Место нахождения: 71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE**

**Не является резидентом РФ**

**Сумма задолженности: 27 000 798 тыс. руб.**

**Размер и условия просроченной задолженности: 16 284 203 тыс. руб.**

**Кредитор является аффилированным лицом: да**

**Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100 %**

**Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций (голосующих) такого акционерного общества: 100%**

**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%**

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%**

**2. Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

**Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Саратовнефтегаз»**

**Место нахождения: Российская Федерация, 410056, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21**

**ИНН: 6450011500**

**ОГРН: 1026403339302**

**Сумма задолженности: 13 748 851 тыс. руб.**

**Размер и условия просроченной задолженности: отсутствует**

**Кредитор является аффилированным лицом: да**

**Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 96,09**

**Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99,00**

**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%**

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%**

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

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



Место нахождения: 628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1  
ИНН: 8603002531  
ОГРН: 1028600513908  
Сумма задолженности: 7 626 607 тыс. руб.  
Размер и условия просроченной задолженности: отсутствует  
Кредитор является аффилированным лицом: да  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100,00  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100,00  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

4. Полное фирменное наименование: «Банк ВТБ» (публичное акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: «Банк ВТБ» (ПАО)  
Место нахождения: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29  
ИНН: 7702070139  
ОГРН: 1027739609391  
Сумма задолженности: 71 318 709 тыс. руб.  
Размер и условия просроченной задолженности нет  
Кредитор является аффилированным лицом нет

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

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

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

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 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)	6 664 691
в том числе по обязательствам третьих лиц	6 425 508
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	180 245
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
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	3 248 458
в том числе по обязательствам третьих лиц	3 248 458

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

***Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали***

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2017 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	239 183
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	180 245
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
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	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	0

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

***Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали***

#### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

#### 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) 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 управлению рисками.*

*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 реализации рисков. Таким образом, любой из рисков, описанных ниже, может негативно сказаться на финансовых результатах Компании.*

##### 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 экономику 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 преобладающих 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 «АК «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 «АК «Транснефть», так и ПАО «РЖД».*

*Важным риском в сегменте добычи газа является положение ПАО «Газпром» как единственного контрагента по транспортировке природного газа, добываемого независимыми производителями, и ограничение квот или цен закупки газа у независимых производителей может привести к ограничению добычи газа или к снижению рентабельности данного сегмента Компании.*

*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 НДС, порядка подсчета коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, условий применения нулевой ставки НДС). Так, регулярно производится увеличение размера платы за сверхнормативные выбросы, связанные со сжиганием ПНГ на факельных установках, что может оказать отрицательное влияние на финансовый результат. Кроме того, с 2015 года действуют условия «налогового маневра» в нефтяной отрасли, предусматривающие сокращение вывозных таможенных пошлин с одновременным увеличением ставки НДС в 1,7 раза.

Нефтяная отрасль промышленности характеризуется конкуренцией за право получения лицензии на то или иное месторождение/лицензионный участок, и риски, связанные с указанным направлением, могут требовать дополнительных финансовых расходов. Так, 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 воздействие на финансовые показатели Компании.

#### 2.4.2. Страновые и региональные риски

Компания зарегистрирована в качестве налогоплательщика в г. Москве и 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 удаленность 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.

В связи с тем, что в настоящий момент общая тенденция к повышению процентных ставок сохраняется, риски, связанные с изменением процентных ставок, оцениваются как существенные, так в 1 квартале 2017 года продолжился динамичный рост процентной ставки USD 3M Libor с 0,99872% на 03.01.2017 до 1,14956% на 31.03.2017.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

В настоящий момент Эмитент не использует инструменты хеджирования для минимизации данного риска.

## **2. 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.

## **3. 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. Наивысшее 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 и Министерства экономического развития РФ. При разработке Стратегии Компании Эмитент старается максимально учесть данный риск, однако он находится вне контроля Эмитента.

## **4. 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 по заключенным договорам, описанные в действующих договорах; наличия в долговом портфеле долгосрочного кредита с каникулами по выплате основного долга.

## **5. Влияние на показатели отчетности.**

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

<b>Вид риска</b>	<b>Вероятность возникновения</b>	<b>Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков</b>	<b>Характер изменений в отчетности</b>
<b>Риски изменения процентных ставок</b>	Высокая	Бухгалтерский баланс (форма 1) 1) Заемные средства и кредиторская задолженность Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Увеличение заемных средств и кредиторской задолженности на сумму накопленных процентов Уменьшение прибыли
<b>Инфляционные риски</b>	Низкая	Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Проценты к уплате 4) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности
<b>Валютный риск</b>	Высокая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства 4) Заемные средства Отчет о прибылях и убытках (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 отчетный 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 постоянный мониторинг изменений налогового законодательства и практики его применения с целью нивелирования возможных рисков и негативных последствий.*

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

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

В Компании разработана финансовая модель стратегии развития, охватывающая период до 2025 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;
- повышать степень транспортной безопасности;
- более качественно заниматься рекультивацией «исторических» загрязнений;
- снижать аварийность объектов нефтедобычи, в т.ч. за счет повышения эффективности инвестиций в программу целостности трубопроводов и площадочных объектов.

Оптимизировать риски способен инициативный менеджмент, а также повышение эффективности управления проектами, в том числе за счёт внедрения системы мотивации, нацеленной на достижение стратегических целей. Компания делает ставку на раскрытие потенциала собственных управленческих кадров.

Эти и другие стратегические решения отражают намерения менеджмента Компании получить максимально возможный эффект от реализации утвержденной стратегии развития Компании.

#### 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 акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа.

После осуществления в 2015 – 2016 годах переоформления лицензий на пользование недрами с дочерних обществ на ПАО НК «РуссНефть», Компания осуществляет свою деятельность на основании лицензий на геологическое изучение и (или) разведку и добычу углеводородного сырья.

ПАО НК «РуссНефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений.

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 продаж 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 от 06.02.2003.*

2. *Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237826 от 06.02.2003.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

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

Дата введения наименования: **17.09.2002**

Основание введения наименования:

**Решение общего собрания учредителей Эмитента от 02 сентября 2002 года (Протокол № 1 от 02 сентября 2002 года).**

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

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

Дата введения наименования: **11.03.2015**

Основание введения наименования:

**Решение внеочередного общего собрания акционеров Эмитента от 11 марта 2015 года (протокол от 11 марта 2015)**

### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента**

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

Дата государственной регистрации: **17.09.2002**

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

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

**Эмитент был создан в сентябре 2002 года.**

**В течение 2002-2005 гг. Эмитент провел масштабную консолидацию бизнеса, предусматривающую активное приобретение перспективных добывающих активов в партнерстве со швейцарской компанией Glencore. Основной целью стратегии Эмитента на этапе становления являлось создание высокоэффективной, конкурентоспособной вертикально-интегрированной структуры, являющейся лидером нефтегазового сообщества России и гарантом благосостояния регионов действия Эмитента. В течение 3-х лет ресурсная база выросла на 70%.**

**В 2006-2007 гг. главным вектором развития для Эмитента стало органическое развитие: значительный рост объемов бурения; дальнейший рост ресурсной базы и активное проведение геолого-технических мероприятий на зрелых месторождениях Поволжья.**

**Кризис 2008 года внес коррективы в программу развития Эмитента. Была подготовлена и реализована двухлетняя антикризисная программа, которая предусматривала снижение издержек и стабилизацию себестоимости добычи углеводородов.**

**2010 год стал переломным в истории Эмитента. Впервые за последние годы более чем на 60% выросла инвестиционная программа холдинга, на 280% увеличился прирост запасов по отношению к 2009 году, на 20% вырос объем геологоразведочных работ. В 2011 году Эмитенту совместно с дочерними предприятиями удалось увеличить объем добычи нефти на 5,6% по сравнению с 2010 годом.**

**В 2012 году Эмитент отметил 10-летие со дня своего образования, оставаясь в числе отраслевых лидеров по темпам прироста добычи. Рост добычи углеводородного сырья был обусловлен эффективной реализацией производственных программ на месторождениях Западной Сибири и Томской области. Бизнес-модель «РуссНефти» теперь фокусируется на сегменте добычи.**

**В 2013 году Эмитент продолжил внедрение программ модернизации оборудования и совершенствования технологий добычи нефти.**

**В 2014 году одним из ключевых направлений развития деятельности Эмитента стала реализация газовой программы. Цель программы - повышение уровня эффективного использования попутного нефтяного газа в составе извлекаемой нефти до 95%.**

**В 2015 году Эмитент начал успешную реализацию программы по сокращению долговой нагрузки. В течение 2015 и следующего финансового года Эмитент досрочно погасил свыше 1 млрд долларов США перед основным кредитором БАНК «ВТБ» (ПАО).**

*В 2016 году Компания приобрела публичный статус. В ноябре 2016 года обыкновенные именные акции Компании включены в «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже. Компания планирует и далее динамично развиваться и увеличивать свою акционерную стоимость, в том числе путем снижения долговой нагрузки и активного наращивания ресурсной базы и добычи.*

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Москва*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

*115054 Российская Федерация, Москва, Пятницкая 69*

Телефон: *(495) 411-63-09*

Факс: *(495) 411-63-25*

Адрес электронной почты: *shareholders@russneft.ru*

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

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

*Департамент корпоративных отношений*

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

Телефон: *(495) 411-63-09*

Факс: *(495) 411-63-25*

Адрес электронной почты: *shareholders@russneft.ru*

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

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

*Управление по связям с инвесторами*

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

Телефон: *+7 (495) 411-63-09*

Факс: *(495) 411-63-25*

Адрес электронной почты: *ir@russneft.ru*

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

*7717133960*

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Ханты-Мансийский филиал Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Место нахождения: *628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1*

Дата открытия: *27.03.2017*

Руководитель филиала (представительства): *Пиеничников Виталий Владимирович*

Срок действия доверенности: *с 03.04.2017 по 03.04.2018*

## **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**

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *реализация готовой продукции (добытого углеводородного сырья)*

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	12 937 657	55 008 267
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,06	56,48

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 338 211	24 130 293
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	21,91	84,85

Вид хозяйственной деятельности: *Оптовая торговля покупными нефтью и газом*

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	86 128 910	42 382 058
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	86,91	43,52

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	15 466 305	4 004 942
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	78,09	14,08

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

**В 1 квартале 2017 года размер выручки от основной хозяйственной деятельности увеличился на 43,6 % по сравнению с 1 кварталом 2016 года.**

**Значительный рост выручки обусловлен положительной конъюнктурой рынка и увеличением объема реализации. Средняя цена Юралс за 1 квартал 2017 года составила 52 долл./баррель (+63,5% к аналогичному периоду прошлого года), при этом курс рубля укрепился по отношению к доллару на 21,1%.**

**Средневзвешенная цена реализации нефти квартал к кварталу выросла на 39,1%, объем реализации нефти вырос на 3,3%.**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015	2016
Сырье и материалы, %	-	-
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	49,85	45,25
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	-	-
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	-	-
Отчисления на социальные нужды, %	-	-
Амортизация основных средств, %	-	-
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	37,92	41,03
Прочие затраты, %	12,23	13,72
амортизация по нематериальным активам, %	-	-

вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	-
представительские расходы, %	-	-
расходы на освоение природных ресурсов, разработку месторождений и платежи за пользование недрами, %	0,96	0,50
коммерческие расходы и управленческие расходы, приходящиеся на ГП и услуги, %	11,27	13,22
иное (пояснить), %	-	-
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	130,73	115,43

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	-	-
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	57,01	40,71
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	-	-
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	-	0,19
Отчисления на социальные нужды, %	-	-
Амортизация основных средств, %	-	0,76
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	27,21	45,93
Прочие затраты, %	15,78	12,41
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	-
представительские расходы, %	-	-
расходы на освоение природных ресурсов, разработку месторождений и платежи за пользование недрами, %	1,36	0,34
коммерческие расходы и управленческие расходы, приходящиеся на ГП и услуги, %	14,42	12,07
иное (пояснить), %	-	-
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	109,80	111,40

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

***Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

- ***Положение по бухгалтерскому учету ПБУ 10/99 «Расходы организации» (Приказ Минфина РФ от 06.05.99г. № 33н);***

- ***Положение по бухгалтерскому учету ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (Приказ Минфина РФ от 06.10.2011 № 125н);***

- ***Инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости добычи нефти и газа, утвержденной Минтопэнерго России 01.11.1994***

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

За 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

Доля в общем объеме поставок, %: **17,2%**

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

Место нахождения: **628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1**

ИНН: **8603002531**

ОГРН: **1028600513908**

Доля в общем объеме поставок, %: **28,5%**

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

Место нахождения: **634029, Томская область, г. Томск, ул. Петропавловская, 4**

ИНН: **7017287178**

ОГРН: **1117017010945**

Доля в общем объеме поставок, %: **11,2%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Доля в общем объеме поставок, %: **15,0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белые ночи»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Радужный, микрорайон 1, дом 13**

ИНН: **8609006412**

ОГРН: **1027717003467**

Доля в общем объеме поставок, %: **20,5%**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было**

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

**Импортные поставки отсутствуют**

За 3 мес. 2017 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

Доля в общем объеме поставок, %: **71,2%**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было**

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

*Импортные поставки отсутствуют*

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

*География деятельности группы компаний «РуссНефть» охватывает 7 регионов России и СНГ: ХМАО, Томскую, Ульяновскую, Пензенскую, Брянскую, Саратовскую область, Республику Калмыкия и Беларусь. Головной офис Компании расположен в Москве.*

*Нефть поставляется на переработку на заводы – Орский НПЗ, Афинский НПЗ, Славянский НПЗ, Саратовский НПЗ, Итатский НПЗ, Краснодарский НПЗ, Яйский НПЗ и другие, а также на экспорт в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь).*

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

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

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

*Основной объем нефти, распределяемый Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на Орский НПЗ и Краснодарский НПЗ, остальной объем поставляется на сторонние НПЗ России (Афинский НПЗ, Славянский НПЗ, Саратовский НПЗ, Итатский НПЗ, Яйский НПЗ и др.). Суммарный объем поставок нефти на внутреннем рынке в 1 квартале 2017 года составил 1,07 млн тонн. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в 1 квартале 2017 года составил 3 тыс. тонн.*

**b. Реализация газа на внутреннем рынке**

*В 1 квартале 2017 года на внутреннем рынке Компания реализовала 526 млн. куб. м газа, в том числе поставка природного газа составила 83 млн. куб.м. и попутного газа 443 млн. куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в Сибирском и Приволжском федеральных округах РФ.*

**II. Реализация нефти на экспорт.**

*ПАО НК «РуссНефть» является крупным экспортером нефти. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье – морские порты (Новороссийск на Черном море, порты Приморск и Усть-Луга в Балтийском море) и по трубопроводу «Дружба» в Словакию. В абсолютном выражении Компания поставила на экспорт в страны Дальнего Зарубежья 620 тыс. тонн нефти.*

*В направлении стран СНГ в 1 квартале 2017 г., нефть экспортировалась только в Республику Беларусь (ОАО «Нафтан») в объеме 59,4 тыс. тонн. ИП «Славнефтехим» ЗАО, дочернее предприятие ПАО НК «РуссНефть», зарегистрированное на территории Белоруссии, на основании договора процессинга с ОАО «Нафтан» осуществляло закупку российского сырья на давальческой основе.*

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: *Основные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, возможные последствия указанных факторов, а равно меры принимаемые Эмитентом для снижения рисков указаны в разделе 2.4. 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: **0,042 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,678 тыс.т (нефть), 0,067 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

##### **2. Наименование месторождения: Южно-Рославльское**

Владелец прав на месторождение

##### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,1 млн.т нефти, 0,007 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,370 тыс.т (нефть), 0,300 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

##### **3. Наименование месторождения: Западно-Могутлорское**

Владелец прав на месторождение

##### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,551 млн.т нефти, 0,034 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 11,174 тыс.т (нефть), 0,738 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

##### **4. Наименование месторождения: Могутлорское**

Владелец прав на месторождение

##### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,065 млн.т нефти, 0,005 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,428 тыс.т (нефть), 0,352 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

##### **5. Наименование месторождения: Мохтиковское**

Владелец прав на месторождение

##### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **3,364 млн.т нефти, 0,175 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 26,301 тыс.т (нефть), 1,872 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

##### **6. Наименование месторождения: Вать-Еганское (часть)**

Владелец прав на месторождение

##### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B+C1: **0,435 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа.**

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

##### **7. Наименование месторождения: Жилинское (часть)**

Владелец прав на месторождение

##### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**



По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B+C1: **0,007 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа.**

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

**8. Наименование месторождения: Северо-Покачевское (часть)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B+C1: **0,103 млн.т нефти, 0,011 млрд.м3 газа.**

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

**9. Наименование месторождения: Рославльское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **1,727 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 52,763 тыс.т (нефть), 10,084 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**10. Наименование месторождения: Белокаменное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **1,454 млн.т нефти, 0,303 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 15,238 тыс.т (нефть), 2,405 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**11. Наименование месторождения: Васнецовское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **0,027 млн.т нефти, 0,017 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

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

**12. Наименование месторождения: Восточно-Сусловское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **0,234 млн.т нефти, 0,089 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 13,838 тыс.т (нефть), 11,923 млн.м3 (природный газ), 1,638млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**13. Наименование месторождения: Гуселское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,130 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,698 тыс.т (нефть), 0,122 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**14. Наименование месторождения: Даниловское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B+C1: **0,1 млн.т нефти, 0,011 млрд.м3 газа.**

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

**15. Наименование месторождения: Заречное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Газ, нефть**

Размер доказанных запасов: **0,004 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,272 тыс.т (нефть), 0,343 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**16. Наименование месторождения: Иловлинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Газ, нефть**

Размер доказанных запасов: **0,036 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,114 тыс.т (нефть), 0,077 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**17. Наименование месторождения: Мечеткинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **0,040 млн.т нефти, 0,394 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,857 тыс.т (нефть), 9,210 млн.м3 (природный газ), 0,070 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 1,116 тыс.т (конденсат)**

**18. Наименование месторождения: Михалковское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,061 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,105 тыс.т (нефть), 0,064 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**19. Наименование месторождения: Октябрьское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Газ, нефть**

Размер доказанных запасов: **0,238 млн.т нефти, 0,002 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,883 тыс.т (нефть), 0,240 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**20. Наименование месторождения: Пионерское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **0,100 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,017 тыс.т (нефть), 0,807 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**21. Наименование месторождения: Пограничное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: *0,007 млн.т нефти, 0,323 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 6,308 млн.м3 (природный газ), 0,174 тыс.т (конденсат)*

**22. Наименование месторождения: Радищевско-Гартовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,150 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,755 тыс.т (нефть), 0,029 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**23. Наименование месторождения: Разумовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,199 млн.т нефти, 1,620 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 21,317 млн.м3 (природный газ), 3,676 тыс.т (конденсат)*

**24. Наименование месторождения: Рогожинское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,005 млн.т нефти, 001 млрд.м<sup>3</sup> газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,777 тыс.т (нефть), 0,282 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**25. Наименование месторождения: Тамбовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *0,051 млн.т конденсата, 0,209 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**26. Наименование месторождения: Тепловское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,031 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**27. Наименование месторождения: Придорожное**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,011 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,515 тыс.т (нефть), 0,165 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 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: *0,070 млн.т нефти, 0,086 млрд.м3 газа.*

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

**29. Наименование месторождения: Александровское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,002 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,305 тыс.т (нефть), 0,010 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**30. Наименование месторождения: Западно-Степное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,069 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**31. Наименование месторождения: Квасниковское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,057 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,796 тыс.т (нефть), 0,172 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**32. Наименование месторождения: Малиновое**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,269 млн.т нефти, 0,123 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,006 тыс.т (нефть), 2,733 млн.м3 (природный газ), 0,124 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**33. Наименование месторождения: Соколовогорское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,293 млн.т нефти, 0,006 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 10,360 тыс.т (нефть), 0,481 млн.м3 (природный газ), 0,431 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**34. Наименование месторождения: Суловское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B+C1: *0,176 млн.т нефти, 0,024 млрд.м3 газа.*

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

**35. Наименование месторождения: Урицкое**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,569 млн.т нефти, 0,062 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 30,830 тыс.т (нефть), 2,119 млн.м3 (природный газ), 2,443 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**36. Наименование месторождения: Лузянинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,076 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,293 тыс.т (нефть), 0,015 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**37. Наименование месторождения: Колотовское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,042 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,740 тыс.т (нефть), 0,172 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**38. Наименование месторождения: Генеральское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,063 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,796 тыс.т (нефть), 0,097 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**39. Наименование месторождения: Западно-Рыбушанское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,033 млн.т нефти, 0,009 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,235 тыс.т (нефть), 26,167 млн.м3 (природный газ), 0,237 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 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: *0,020 млн.т нефти, 0,024 млрд.м3 газа.*

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

**41. Наименование месторождения: Куликовское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,232 млн.т нефти, 0,002 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 11,084 тыс.т (нефть), 0,318 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**42. Наименование месторождения: Лимано-Грачевское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,886 млн.т нефти, 0,486 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 5,690 тыс.т (нефть), 7,483 млн.м3 (природный газ), 0,914 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 1,530 тыс.т (конденсат)*

**43. Наименование месторождения: Маякское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,098 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,285 тыс.т (нефть), 0,132 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**44. Наименование месторождения: Разинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,017 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,065 тыс.т (нефть), 0,345 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 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,441 тыс.т (нефть), 0,040 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**46. Наименование месторождения: Фурмановское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,032 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,369 тыс.т (нефть), 0,097 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**47. Наименование месторождения: Языковское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,063 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,309 тыс.т (нефть), 0,042 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**48. Наименование месторождения: Алексеевское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,119 млн.т нефти, 0,049 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,568 тыс.т (нефть), 0,848 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**49. Наименование месторождения: Осиновское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,073 млн.т нефти, 0,019 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,238 тыс.т (нефть), 0,188 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**50. Наименование месторождения: Западно-Вишневское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,061 млн.т конденсата, 0,292 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**51. Наименование месторождения: Южно-Первомайское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,018 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,269 тыс.т (нефть), 0,277 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 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: *0,093 млн.т нефти, 0,025 млрд.м3 газа.*

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

**53. Наименование месторождения: Перелюбское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,214 млн.т нефти, 0,472 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 17,002 тыс.т (нефть), 0,333 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**54. Наименование месторождения: Баирское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,271 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 8,055 тыс.т (нефть), 0,202 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**55. Наименование месторождения: Западно-Варьганское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *13,908 млн.т нефти, 1,761 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 86,719 тыс.т (нефть), 37,546 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**56. Наименование месторождения: Тагринское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *21,057 млн.т нефти, 4,823 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 385,127 тыс.т (нефть), 216,143 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**57. Наименование месторождения: НовоАганское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *2,908 млн.т нефти, 0,258 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 7,296 тыс.т (нефть), 1,000 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**58. Наименование месторождения: Верхне-Шапшинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *15,129 млн.т нефти, 0,754 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 304,519 тыс.т (нефть), 24,573 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**59. Наименование месторождения: Приразломное (краевая часть)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,151 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**60. Наименование месторождения: Нижне-Шапшинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *5,713 млн.т нефти, 0,205 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 60,953 тыс.т (нефть), 4,639 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**61. Наименование месторождения: Средне-Шапшинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *6,476 млн.т нефти, 0,496 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 5,279 тыс.т (нефть), 0,607 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**62. Наименование месторождения: Аржановское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,229 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**63. Наименование месторождения: Овальное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,111 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**64. Наименование месторождения: Песчаное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,121 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 18,674 тыс.т (нефть), 1,262 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**65. Наименование месторождения: Новобесовское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*



Размер доказанных запасов: *0,193 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 10,446 тыс.т (нефть), 0,047 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**66. Наименование месторождения: Новолабитовское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,465 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,480 тыс.т (нефть), 0,003 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**67. Наименование месторождения: Равнинное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,024 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,503 тыс.т (нефть), 0,002 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**68. Наименование месторождения: Рудневское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,08 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,007 тыс.т (нефть), 0,020 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**69. Наименование месторождения: Барановское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,125 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 9,303 тыс.т (нефть), 0,061 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**70. Наименование месторождения: Безымянное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,040 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,988 тыс.т (нефть), 0,004 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**71. Наименование месторождения: Бирлинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,037 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,122 тыс.т (нефть), 0,014 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**72. Наименование месторождения: Варваровское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,425 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 12,595 тыс.т (нефть), 0,179 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**73. Наименование месторождения: Вишенское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,111 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 10,857 тыс.т (нефть), 0,071 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**74. Наименование месторождения: Володарское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,095 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,928 тыс.т (нефть), 0,033 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**75. Наименование месторождения: Восточное**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,052 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,551 тыс.т (нефть), 0,003 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**76. Наименование месторождения: Голодаевское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,061 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,797 тыс.т (нефть), 0,026 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**77. Наименование месторождения: Западно-Радужное**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,024 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,240 тыс.т (нефть), 0,012 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**78. Наименование месторождения: Западное**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,449 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 24,950 тыс.т (нефть), 0,205 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**79. Наименование месторождения: Кудряшовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,464 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 26,881 тыс.т (нефть), 0,246 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**80. Наименование месторождения: Новоспасское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,030 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,282 тыс.т (нефть), 0,010 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**81. Наименование месторождения: Овражное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,033 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,422 тыс.т (нефть), 0,009 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**82. Наименование месторождения: Правдинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,128 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,175 тыс.т (нефть), 0,002 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**83. Наименование месторождения: Репьевское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,041 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,272 тыс.т (нефть), 0,014 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**84. Наименование месторождения: Филипповское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,098 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 11,289 тыс.т (нефть), 0,055 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**85. Наименование месторождения: Южно-Вишенское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,092 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,250 тыс.т (нефть), 0,002 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**86. Наименование месторождения: Южно-Филипповское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,278 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,052 тыс.т (нефть), 0,012 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**87. Наименование месторождения: Верховимское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,434 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 20,844 тыс.т (нефть), 0,174 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**88. Наименование месторождения: Комаровское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,299 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,630 тыс.т (нефть), 0,018 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**89. Наименование месторождения: Аллагуловское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,000 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,807 тыс.т (нефть), 0,049 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**90. Наименование месторождения: Мордовоозерское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *3,031 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 17,051 тыс.т (нефть), 0,040 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**91. Наименование месторождения: Зимницкое**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *2,011 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,115 тыс.т (нефть), 0,004 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**92. Наименование месторождения: Северо-Зимницкое**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *2,012 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,444 тыс.т (нефть), 0,012 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**93. Наименование месторождения: Поселковское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,433 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,253 тыс.т (нефть), 0,067 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**94. Наименование месторождения: Верхнесалатское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,247 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 7,530 тыс.т (нефть), 1,459 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**95. Наименование месторождения: Южно-Мыльджинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,542 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,669 тыс.т (нефть), 0,213 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**96. Наименование месторождения: Речное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Газ*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B+C1: *1,575 млн.т конденсата, 8,867 млрд.м3 газа.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

**97. Наименование месторождения: Грушевое**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,368 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 16,360 тыс.т (нефть), 1,820 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**98. Наименование месторождения: Федюшкинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,324 млн.т нефти, 0,027 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 18,262 тыс.т (нефть), 3,347 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**99. Наименование месторождения: Дуклинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,191 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 6,907 тыс.т (нефть), 0,369 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**100. Наименование месторождения: Столбовое**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **5,092 млн.т нефти, 0,157 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 104,004 тыс.т (нефть), 9,237 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**101. Наименование месторождения: Восточно-Филипповское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,015 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,76 тыс.т (нефть), 0,006 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**102. Наименование месторождения: Ириновское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Газ, нефть**

Размер доказанных запасов: **0,199 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,802 тыс.т (нефть), 0,062 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 0,297 (природный газ, млн.м3)**

**103. Наименование месторождения: Соболиное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **0,292 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 2,766 тыс.т (нефть), 2,161 млн.м3 (природный газ), 0,109 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 0,015 тыс.т (конденсат)**

**104. Наименование месторождения: Ясное**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,017 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 0,807 тыс.т (нефть), 0,055 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**105. Наименование месторождения: Гураринское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **1,164 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 15,787 тыс.т (нефть), 0,705 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**106. Наименование месторождения: Варьеганское**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефть"**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

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

Размер доказанных запасов: **34,84 млн.т нефти, 12,9 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 191,444 тыс.т (нефть), 147,114 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**107. Наименование месторождения: Валюнинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Валюнинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Валюнинское"**

Место нахождения: **628463, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, производственная база автотранспортного предприятия № 105 ОАО «Варьеганнефть»**

ИНН: **8609017943**

ОГРН: **1038602454582**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **2,495 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,746 тыс.т (нефть), 0,243 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

**108. Наименование месторождения: Вынгапуровское (часть)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Валюнинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Валюнинское"**

Место нахождения: **628463, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, производственная база автотранспортного предприятия № 105 ОАО «Варьеганнефть»**

ИНН: **8609017943**

ОГРН: **1038602454582**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **0,057 млн.т нефти, 0,007 млрд.м3 газа.**

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

**109. Наименование месторождения: Южно-Ярайнерское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Белые ночи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Белые ночи"*

Место нахождения: *628463, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, 1-й микрорайон, д. 13*

ИНН: *8609006412*

ОГРН: *1028601465210*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,031 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**110. Наименование месторождения: Тагринское (северная часть)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Белые ночи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Белые ночи"*

Место нахождения: *628463, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, 1-й микрорайон, д. 13*

ИНН: *8609006412*

ОГРН: *1028601465210*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,073 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

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

**111. Наименование месторождения: Егурьяхское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Сибирско-Техасское Закрытое акционерное общество «ГОЛОЙЛ»*

Сокращенное фирменное наименование: *СТ ЗАО «ГОЛОЙЛ»*

Место нахождения: *628647, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г.т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А*

ИНН: *8620003542*

ОГРН: *1028601867282*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,690 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 13,065 тыс.т (нефть), 1,773 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**112. Наименование месторождения: Голевое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Сибирско-Техасское Закрытое акционерное общество «ГОЛОЙЛ»*

Сокращенное фирменное наименование: *СТ ЗАО «ГОЛОЙЛ»*

Место нахождения: *628647, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г.т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А*

ИНН: *8620003542*

ОГРН: *1028601867282*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,018 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 4,835 тыс.т (нефть), 0,484 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**113. Наименование месторождения: Южно-Егурьяхское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Сибирско-Техасское Закрытое акционерное общество «ГОЛОЙЛ»*

Сокращенное фирменное наименование: *СТ ЗАО «ГОЛОЙЛ»*

Место нахождения: *628647, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г.т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А*

ИНН: *8620003542*

ОГРН: *1028601867282*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,120 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 3,078 тыс.т (нефть), 0,231 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**114. Наименование месторождения: Восточно-Голеевое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Сибирско-Техасское Закрытое акционерное общество «ГОЛОЙЛ»*

Сокращенное фирменное наименование: *СТ ЗАО «ГОЛОЙЛ»*

Место нахождения: *628647, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г.т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А*

ИНН: *8620003542*

ОГРН: *1028601867282*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,147 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 1,914 тыс.т (нефть), 0,172 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**115. Наименование месторождения: Черногорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Черногорское»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «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*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,178 млн.т нефти, 0,009 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 13,826 тыс.т (нефть), 0,991 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

**116. Наименование месторождения: Восточно-Каменное**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8603002531*

ОГРН: *1028600513908*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *2,514 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 месяца 2017 года: 8,462 тыс.т (нефть), 0,270 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Назымская нефтегазоразведочная экспедиция»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Назымская НГРЭ»*



Место нахождения: **628010, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, д. 12**  
ИНН: **8601012647**  
ОГРН: **1028600509002**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **0,120 млн.т нефти, 0,006 млрд.м3 газа.**

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

**118. Наименование месторождения: Приморское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ульяновскнефть»**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **1,512 млн.т нефти, 0,008 млрд.м3 газа.**

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

**119. Наименование месторождения: Южно-Лебяжинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ульяновскнефть»**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **0,079 млн.т нефти.**

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

**120. Наименование месторождения: Алексеевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ульяновскнефть»**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,061 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 01.01.2017.**

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

**121. Наименование месторождения: Труевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ульяновскнефть»**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **0,037 млн.т нефти.**

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

**122. Наименование месторождения: Средневазюганское**

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 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **0,717 млн.т нефти, 0,046 млрд.м3 газа.**

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

**123. Наименование месторождения: Ушаковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Саратовнефтегаз»**

Место нахождения: **410056, Российская Федерация, 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 01.01.2016 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В+С1: **0,141 млн.т нефти, 0,411 млрд.м3 газа.**

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**1. Номер лицензии: ХМН 03344 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.04.2017**

Срок действия лицензии: **15.04.2032**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Чухлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 117,1 км<sup>2</sup>**

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 использованием 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**

## **2. Номер лицензии: ХМН 03342 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.04.2017**

Срок 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 лицензионный участок расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 486,66 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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*

## **3. Номер лицензии: ХМН 03343 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.04.2017**

Срок 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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*

## **4. Номер лицензии: ХМН 03349 НР**

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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*

#### **5. Номер лицензии: ХМН 03340 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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*

#### **6. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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*

#### **7. Номер лицензии: ХМН 03338 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2128**

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

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Средне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 651,68 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

#### **8. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

#### **9. 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 лицензионный участок расположен на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-*

**Югры площадью 329,4 км<sup>2</sup>**

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 углеводородного сырья; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

#### **10. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

**14. Номер лицензии: ХМН 03351 НР**

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок 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: *Черногорский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 188,03 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

**15. Номер лицензии: ХМН 03352 НР**

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **18.06.2022**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Егурьяхский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 147,4 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

**16. Номер лицензии: ХМН 03354 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.04.2017**

Срок 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

#### **17. Номер лицензии: ХМН 03353 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.04.2017**

Срок 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

#### **18. 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 км<sup>2</sup>.*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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*

**19. 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 км<sup>2</sup>.*

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

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 использованием 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.*

**20. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

**21. Номер лицензии: УЛН 09199 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2037**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Бирлинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,285457 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются**

## **22. Номер лицензии: УЛН 09200 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 3,03 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются.**

## **23. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

#### **24. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

#### **25. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

**26. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании 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**

**27. Номер лицензии: УЛН 09205 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Голодяевский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 6,378825 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании 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**

**28. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платеж, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

#### **29. Номер лицензии: УЛН 09207 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2034**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новоспасский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 3,11838 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

#### **30. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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*

**31. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием 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*

**32. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием 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*

**33. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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*

#### **34. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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*

#### **35. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

**36. Номер лицензии: УЛН 09210 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новолабитовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 61,73 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

**37. Номер лицензии: УЛН 09211 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **28.09.2027**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рудневский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 18,99 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

**38. Номер лицензии: УЛН 09212 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,794943 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании 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**

**39. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании 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**

**40. Номер лицензии: УЛН 09214 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2038**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Правдинский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,99 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

#### **41. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

#### **42. 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 34,56 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются**

**43. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются**

**44. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются**

**45. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании 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.*

**46. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании 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*

**47. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

#### **48. Номер лицензии: СРТ 01705 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Александровский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 4,2 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

#### **49. Номер лицензии: СРТ 01827 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Алексеевский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,38 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**52. Номер лицензии: СРТ 01797 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2071**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Васнецовский участок недр расположен в Советском районе Саратовской области, площадью 3,948 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

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

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

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

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2051**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Суловский участок недр расположен в Марксовском и Советском районах Саратовской области, площадью 7,48 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

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

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

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

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Генеральский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,82 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

**56. Номер лицензии: СРТ 01796 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Даниловский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 36,5 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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-Вишневское участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 111 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**58. Номер лицензии: СРТ 01793 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2065

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Рыбушанский участок недр расположен в Саратовском и Лысогорском районах Саратовской области, площадью 28,6 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**59. Номер лицензии: СРТ 01791 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2066

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Степной участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 38,9 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

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

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Иловлинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 8,04 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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

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

**64. Номер лицензии: СРТ 01820 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колотовский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 15,9 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**66. Номер лицензии: СРТ 01828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2057**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лимано-Грачевский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 9,985 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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: *Малиноввражный участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 12,1 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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: *Маяковский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 6,179 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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: *Мечетинский участок недр расположен в Марксовском и Федоровском районах Саратовской области, площадью 10,22 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и

возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

**71. Номер лицензии: СРТ 01805 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Михалковский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 7,8 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**72. Номер лицензии: СРТ 01813 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2045**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Октябрьский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 9,7 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**73. Номер лицензии: СРТ 01807 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

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



Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Осиновский участок недр расположен в Энгельсском и Советском районах Саратовской области, площадью 7,1 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

#### **75. Номер лицензии: СРТ 01824 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2051*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пограничный участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 20,48 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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*

**76. Номер лицензии: СРТ 01815 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.07.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2078**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Радищевско-Гартковский участок недр расположен в Новобураском районе Саратовской области, площадью 42,94 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**78. Номер лицензии: СРТ 01816 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2053**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Разумовский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 68,02 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

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

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

#### **79. Номер лицензии: СРТ 01800 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Рогожинский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 5,05 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

#### **81. Номер лицензии: СРТ 01825 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соколовогорский участок недр расположен в Саратовском районе, г. Саратове Саратовской области, площадью 12,7 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, 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: *Суловский участок недр расположен в Марксовском районе Саратовской области, площадью 2,04 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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

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

**83. Номер лицензии: СРТ 01810 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2042

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тамбовский участок недр расположен в Федоровском районе Саратовской области, площадью 1,985 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

**84. Номер лицензии: СРТ 01809 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2080

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тепловский участок недр расположен в Перелюбском и Ивантеевском районах Саратовской области, площадью 50,1 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 использованием недрами**

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

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

#### **86. Номер лицензии: СРТ 01808 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2027**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Фурмановский участок недр расположен в Марксовском и Энгельсском районах Саратовской области, площадью 13,0 км<sup>2</sup>**

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 использованием недрами**

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

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

#### **87. Номер лицензии: СРТ 01823 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2061**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Первомайский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 62,4 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

**88. Номер лицензии: СРТ 01792 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2053**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Языковский участок недр расположен в Аткарском районе Саратовской области, площадь участка - 6,8 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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, регуливающими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Поселковый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 16,76 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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, регуливающими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Столбовой участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 200,99 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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, регуливающими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Федюшкинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 279,66 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недрой установленные лицензией выполняются*

**95. Номер лицензии: ТОМ 02116 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **10.11.2019**

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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недрой установленные лицензией выполняются*

**96. 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 районе Томской области, площадью 2559,1 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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*

**97. 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 км<sup>2</sup>**

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 использованием 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*

**98. Номер лицензии: СРТ 01752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.07.2015**

Срок действия лицензии: **31.03.2038**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Перелюбский лицензионный участок расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 94 км<sup>2</sup>**

Вид лицензии: **доразведка, добыча, нефти, газа, конденсата и попутных компонентов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **пользователь недр должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, обеспечивать соблюдение требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ**

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефть"**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

**99. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании 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 "Валюнинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Валюнинское"*

Место нахождения: *628463, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, производственная база автотранспортного предприятия № 105 ОАО «Варьеганнефть»*

ИНН: **8609017943**

ОГРН: **1038602454582**

**100. Номер лицензии: ХМН 12567 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.08.2004**

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 площадью 473,5 км<sup>2</sup>*

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 использованием 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 "Белые ночи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Белые ночи"*

Место нахождения: *628463, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, 1-й микрорайон, д. 13*

ИНН: *8609006412*

ОГРН: *1028601465210*

#### **101. Номер лицензии: СЛХ 02439 НР**

Дата выдачи лицензии: *05.05.2015*

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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недрами*

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8603002531*

ОГРН: *1028600513908*

#### **102. Номер лицензии: ХМН 03214 НР**

Дата выдачи лицензии: *01.07.2016*

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 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Назымская нефтегазоразведочная экспедиция»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Назымская НГРЭ»**

Место нахождения: **628010, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, д. 12**

ИНН: **8601012647**

ОГРН: **1028600509002**

**103. Номер лицензии: ХМН 01527 НР**

Дата выдачи лицензии: **24.04.2001**

Срок действия лицензии: **23.04.2026**

Основание выдачи лицензии: **совместное решение федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального подразделения и органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, принятое по результатам аукциона, для целей разведки и добычи полезных ископаемых на участках недр, расположенных на территории субъекта Российской Федерации**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Хантымансийско-Фроловский участок недр, расположенный на территории Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, площадью 1999,1 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, 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**

**104.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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Ульяновскнефть»*

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

ИНН: *7313000026*

ОГРН: *1027300869848*

**105.Номер лицензии: УЛН 09150 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.04.2013**

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Приморский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

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*

**106. Номер лицензии: УЛН 09153 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.04.2013**

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Лебяжинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км<sup>2</sup>**

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 использованием недр**

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**

**107. Номер лицензии: ПНЗ 01291 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2013**

Срок действия лицензии: **17.07.2031**

Основание выдачи лицензии: **п. 7 ст. 10.1 и ст. 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах»**

Возможность и основания для продления срока действия лицензии: **срок пользования участком недр по инициативе Владельца лицензии может быть продлен в установленном порядке на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения углеводородного сырья, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Труевский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 3,023 км<sup>2</sup>**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Труевском участке**

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

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**

**108. Номер лицензии: ПНЗ 01292 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2013**

Срок действия лицензии: **01.01.2073**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Алексеевский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 18,5 км<sup>2</sup>**



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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией выполняются*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Саратовнефтегаз»*

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

ИНН: *6450011500*

ОГРН: *1026403339302*

**109. 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 км<sup>2</sup>*

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 использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр 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 недр, установленные лицензией, выполняются*

*На текущую дату ПАО НК «РуссНефть» располагает результатами подсчета и независимого аудита запасов нефти и газа по состоянию на 01.01.2017 года, выполненного в декабре 2016 года.*

*Согласно результатам проведенного аудита запасов нефти и газа, выполненного компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Эмитента на 01.01.2017 года составляют 1080,2 млн. баррелей нефти и 923,5 млрд. куб. футов газа.*

*Подсчет запасов нефти и газа Эмитента проведен в соответствии со стандартами оценки запасов «Системы управления запасами и ресурсами углеводородов» (SPE-PRMS), подготовленной Комитетом по оценке запасов нефти и газа Общества инженеров-нефтяников (SPE). Этот документ был рассмотрен и подготовлен Всемирным нефтяным советом (WPC), Американской ассоциацией геологов-нефтяников (AAPG) и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа (SPEE), а также был одобрен Советом директоров*

*SPE в марте 2007 г.*

*Запасы Эмитента по всем категориям составляют 100% запасов Группы ПАО НК «РуссНефть».*

*Подсчет запасов и расчет экономической эффективности выполнен с учетом действующего в 2016 г. Налогового Кодекса Российской Федерации.*

**б) Переработка полезных ископаемых**

*Эмитентом часть нефти экспортируемой в Республику Беларусь передается нефтеперерабатывающим заводам на переработку по договору процессинга. Полученные нефтепродукты реализуются на внутреннем рынке Беларуси и в странах дальнего зарубежья.*

*В I квартале 2017 года на основании договора процессинга дочерним предприятием Эмитента, зарегистрированным на территории Белоруссии - ИП «Славнефтехим» ЗАО на ОАО «Мозырский НПЗ» был поставлен дистиллят газового конденсата в количестве 1 015,250 тонн. Весь объем был переработан, стоимость процессинга - 36 долл. США без НДС (20%).*

**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 органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.*

*Принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ПАО «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года - и в ближнее зарубежье. Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему сдачи нефти в систему.*

*На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.*

*Объемы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218).*

**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 настоящее время Компания планирует сосредоточиться на оптимизации работы с существующими активами, соответствующими профилю группы и отвечающими её стратегическим приоритетам, более активном вовлечении в разработку имеющихся лицензионных*

участков с уточнением геологической структуры запасов, их приросте в границах нефтяных месторождений группы.

Компания намерена и в будущем повышать эффективность деятельности путем внедрения передовых технологий и современного нефтегазового оборудования, инвестируя в развитие собственных производственных мощностей. Компания будет стремиться обеспечить конкурентный уровень операционных издержек на добычу нефти и газа за счет структурных и технологических инноваций.

Цель Компании – занять место в тройке лидеров среди частных нефтедобывающих компаний России с четкой ориентацией на устойчивое развитие, возобновление ресурсной базы и эффективность производственной деятельности:

- стать самой эффективной компанией;
- занять первое место по темпам роста добычи нефти;
- соблюдать долю утилизации нефтяного попутного газа на требуемом уровне;
- увеличить рентабельность бизнеса (EBITDA/барель нефтяного эквивалента, чистая прибыль/ барель нефтяного эквивалента) и занять лидирующие позиции по потоку генерируемых свободных денежных средств;
- быть социально-ответственной компанией на российском рынке.

Стратегия развития Компании предполагает следующие направления:

- 1) Поддержание уровня добычи на текущих месторождениях группы РуссНефть за счет эффективного бурения, программы ЗБС и ГТМ.
- 2) Интенсивная разработка Средне-Шапшинского месторождения с высокомаржинальными запасами нефти.
- 3) Ввод в разработку перспективного гринфилда Восточно-Каменного месторождения.
- 4) Вовлечение в разработку РЗ запасов и проведение ГПП.
- 5) Присоединение новых активов.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

### 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: **GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед)**

Сокращенное фирменное наименование: **GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед)**

Место нахождения: **Виргинские острова, Британские, Р.О. Box 3175, Road Town, Tortola (П.Я. 3175, Роуд Таун, Тортола)**

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, %
Гордеев Олег Георгиевич	0	0
Прозоровская Ольга Евгеньевна	0.0005	0.0006
Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Кирдода Игорь Иванович	0	0
Мухаметзянов Асхат Мардугалимович	0	0
Толочек Евгений Викторович	0.0005	0.0006
Сухопаров Михаил Васильевич	0.0005	0.0006
Зарубин Андрей Леонидович	0.0005	0.0006
Дохлов Андрей Валерьевич	0	0

2. Полное фирменное наименование: ***RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)***

Сокращенное фирменное наименование: ***RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)***

Место нахождения: ***Kunr, Agiou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia (Азгу Павлу 15, ЛЕДРА ХАУС, П.Я. 1105, Никосия)***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***Участие в подконтрольной Эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***20%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

***Инвестиционная, холдинговая/владение акциями***

Органы управления

Наименование органа управления: *Директор*

***Полномочия переданы управляющей организации***

Полное фирменное наименование: ***ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)***

Место нахождения: ***Spyrou Kyprianou, 14, CHR. LIMNATITIS COURT 2nd floor, Flat/Office 201, 3070 Limassol, Cyprus (Спиру Киприану, 14, ХР. ЛИМНАТИТИС КОРТ, 2ой этаж, Квартира/Офис 201, 3070, Лимассол, Кипр)***

***Не является резидентом РФ***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***0***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***0***

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

3. Полное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited (Русснефть (UK) Лимитед)**

Сокращенное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited (Русснефть (UK) Лимитед)**

Место нахождения: **Великобритания, 71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE (71 Квин Виктория Стрит, Лондон, EC4V 4BE)**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Инвестиционная, холдинговая/владение акциями**

Органы управления

Наименование органа управления: **Директора**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоровская Ольга Евгеньевна	0.0005	0.0006
Евлоев Магомед-Али Суламбекович	0.0005	0.0006
Васильев Игорь Игоревич	0	0
Никитина Елена Олеговна	0	0

4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Варьеганнефть»**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **93%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **95.96%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дохлов Андрей Валерьевич (председатель)	0	0
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
Толочек Евгений Викторович	0.0005	0.0006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нишкевич Юрий Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белые ночи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белые ночи»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, микрорайон 1, д. 13**

ИНН: **8609006412**

ОГРН: **1028601465210**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.974%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сухопаров Михаил Васильевич (председатель)	0.0005	0.0006
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Богун Андрей Андреевич	0	0

Клюев Алексей Игоревич	0	0
Ямалиев Ильдар Яхьянович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тропин Александр Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

6. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Саратовнефтегаз»**

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

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **96.09%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Романов Дмитрий Вячеславович (председатель)	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Сухопаров Михаил Васильевич	0.0005	0.0006
Алеева Александра Анатольевна	0	0
Журавлев Вадим Иванович	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, %
Латыпов Тагир Мансурович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не сформирован**

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ульяновскнефть»**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

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: **99.55%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.55%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Богун Андрей Андреевич	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Карапетян Иван Завенович	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0
Толочек Евгений Викторович (председатель)	0.0005	0.0006
Швец Олег Каленикович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульга Олег Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества



**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО МПК «АНГГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628647, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А**

ИНН: **8620011110**

ОГРН: **1028601866182**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **96.56%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **96.56%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толочек Евгений Викторович (председатель)	0.0005	0.0006
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, %
Тычинский Алексей Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Томская нефть»**

Место нахождения: **634029 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Петропавловская, 4**

ИНН: **7017287178**

ОГРН: **1117017010945**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча сырой нефти**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толочек Евгений Викторович (председатель)	0.0005	0.0006
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0
Швец Олег Каленикович	0	0
Румянцева Валерия Яковлевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дьяков Сергей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

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

ИНН: **8603002531**

ОГРН: **1028600513908**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дохлов Андрей Валерьевич (председатель)	0	0
Пшеничников Виталий Владимирович	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Яровенко Илья Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаталов Алексей Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

11. Полное фирменное наименование: **Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)**  
Сокращенное фирменное наименование: **Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)**

Место нахождения: **Острова Кайман, PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, Elgin Avenue, George Town, Grand Cayman KY1-1209**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед), GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз 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

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 составе указанных лиц в течение отчетного периода раскрываются Эмитентом в форме соответствующего сообщения о существенном факте.

### 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

#### 3.6.1. Основные средства

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания, сооружения	3 945 330	92 618
Машины и оборудование, инструмент	225 086	163 002
Производственный и хоз. инвентарь	23 381	21 880
Прочие основные средства	1 337	820
Транспортные средства	79 746	62 096
<b>ИТОГО</b>	<b>4 274 880</b>	<b>340 416</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания, сооружения	6 629 852	256 795
Машины и оборудование, инструмент	235 816	173 124
Производственный и хоз. инвентарь	23 338	21 982
Прочие основные средства	1 337	844
Транспортные средства	122 623	63 206
<b>ИТОГО</b>	<b>7 012 965</b>	<b>515 951</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *линейный*

Отчетная дата: **31.03.2017**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного финансового года, с указанием даты проведения

переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

**Переоценка основных средств в 2016 году и в 1 квартале 2017 года не проводилась.**

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

**На 31.03.2017 планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств отсутствуют.**

**Сведения об обременении основных средств по состоянию на 31.03.2017: Заключено 18 договоров аренды недвижимого и движимого имущества. Договоры заключались начиная с 22.07.2016. Договоры заключены на неопределенный срок. Общая сумма арендной платы в месяц по указанным договорам составляет 100 568 тыс. руб.**

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	75,83	14,22
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,45	0,44
Рентабельность активов, %	34,03	6,23
Рентабельность собственного капитала, %	Н/Д*	20,36
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-11 309 887	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	5,12	0

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	22,4	9,11
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,09	0,13
Рентабельность активов, %	2,04	1,18
Рентабельность собственного капитала, %	Н/Д*	3,67
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-6 873 534	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-3,16	0

**\*Показатель рентабельности собственного капитала для 2015 г и 1 кв.2016 в связи с отрицательными значениями чистых активов за счет накопленного убытка по итогам указанных периодов не может быть корректно рассчитан и применен для анализа**

**Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

**Снижение ряда показателей за 1 квартал 2017 г. по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года обусловлено уменьшением абсолютного размера чистой прибыли в основном за**

счёт отсутствия в текущем периоде дохода по курсовым разницам, который был весьма значителен в прошлом году из-за существенного колебания курса доллара. По итогам квартала чистая прибыль ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с «Отчетом о финансовых результатах» РСБУ составила 2,6 млрд. руб., из которых прибыль от продаж составила 99,8%, что на 2 млрд. руб. больше показателя аналогичного периода предыдущего года.

При сравнении показателей аналогичных периодов 2016 и 2017 годов также видно увеличение коэффициента оборачиваемости активов за счёт значительного (+44%) роста выручки, что обусловлено положительной конъюнктурой рынка и увеличением объема производства.

Абсолютное значение показателя рентабельности активов, которое характеризует финансовое состояние организации, показывает, что на каждый рубль стоимости активов ПАО НК «РуссНефть» в 1 квартале 2017 года получено 1,2 копеек прибыли.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Чистый оборотный капитал	-50 186 214	-58 115 841
Коэффициент текущей ликвидности	0,212	0,22
Коэффициент быстрой ликвидности	0,19	0,18

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-52 498 177	-62 371 014
Коэффициент текущей ликвидности	0,23	0,19
Коэффициент быстрой ликвидности	0,21	0,15

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Текущий коэффициент ликвидности изменился незначительно (на 0,04 пункта), что объясняется как ростом оборотных активов, так и ростом краткосрочной кредиторской задолженности.

Активы по сравнению с аналогичным периодом прошлого года изменились незначительно (+1% или 2,4 млрд. руб.), оборотные активы выросли на 10% или 3,2 млрд. руб.

Суммы по краткосрочным обязательствам и кредиторской задолженности выросли сопоставимо на 12-14%. Долгосрочные обязательства существенно сократились – на 83 млрд. руб. или 46% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – за счёт реструктуризации кредитной нагрузки и произведенных расчётов по кредитным ресурсам. Капитал и резервы выросли на 64 млрд. руб.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Credenzaco Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Credenzaco Investments Limited**

Место нахождения эмитента: **Doiranis, 10 Egkomi, Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371 евро x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 335 081**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **уставом размер дивиденда или порядок его определения не установлен**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **не применимо**

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Optimal Factor Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Optimal Factor Investments Limited**

Место нахождения эмитента: **Agiou Pavlou, 15 LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371 евро x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 133 651**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **уставом размер дивиденда или порядок его определения не установлен**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **не применимо**

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Tallis Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Tallis Holdings Limited**

Место нахождения эмитента: *Kouriou, 48 Tseri, P.C. 2480 Nicosia, Cyprus*  
**Не является резидентом РФ**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371 евро x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 729 080**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **уставом размер дивиденда или порядок его определения не установлен**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **не применимо**

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое Акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Саратовнефтегаз»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 410056, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21**

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **102640339302**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2007	1-02-00131-A	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 454 473**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **613618,25 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 230 066**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **не применимо**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2016 году и первом квартале 2017 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.**

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое Акционерное общество Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 628647, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, пгт. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А**

ИНН: **8620011110**

ОГРН: **1028601866182**



Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
07.10.2003	1-01-00269-F	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **97 529 849**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **97529849**

**RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 085 124**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **не применимо**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2016 году и первом квартале 2017 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.**

Дополнительная информация: **нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **выданный заем**

Размер вложения в денежном выражении: **10 547 970**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**719 227 тыс. руб. (начисленные проценты за 2016 год), процентная ставка по договорам займа – 6,8% годовых, срок выплаты: 31.12.2019**

Дополнительная информация: **нет**

Объект финансового вложения: **заем выданный**

Размер вложения в денежном выражении: **20 425 254**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**1 986 030 тыс. руб. (начисленные проценты за 2016 год), процентная ставка по договорам займа – 10% годовых, срок выплаты: 31.12.2019**

Дополнительная информация: **нет**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Потенциальные убытки эмитента ограничены суммой инвестиций. Банкротство организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, в обозримом будущем не предвидится.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Учет финансовых вложений Эмитента производился в соответствии с российскими**

*правилами формирования бухгалтерского учета, изложенными в Приказе Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. N 126н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02».*

На 31.03.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Credenzaco Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Credenzaco Investments Limited**

Место нахождения эмитента: **Doiranis, 10 Egkomi, Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371 евро x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 335 081**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **уставом размер дивиденда или порядок его определения не установлен**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **не применимо**

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Optimal Factor Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Optimal Factor Investments Limited**

Место нахождения эмитента: **Agrou Pavlou, 15 LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371 евро x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 133 651**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **уставом размер дивиденда или порядок его определения не установлен**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **не применимо**

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Tallis Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Tallis Holdings Limited**

Место нахождения эмитента: **Kouriou, 48 Tseri, P.C. 2480 Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **371 евро x 1**  
 Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 729 080**  
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**  
 размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **уставом размер дивиденда или порядок его определения не установлен**  
 размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **не применимо**  
 Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое Акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Саратовнефтегаз»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 410056, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21**

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2007	1-02-00131-A	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 454 473**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **613618,25 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 230 066**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**  
 размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **не применимо**  
 размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2016 году и первом квартале 2017 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.**  
 Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое Акционерное общество Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 628647, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, пгт. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А**

ИНН: **8620011110**

ОГРН: **1028601866182**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
07.10.2003	1-01-00269-F	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **97 529 849**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **97529849**

**RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 085 124**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **не применимо**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **не применимо**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2016 году и первом квартале 2017 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.**

Дополнительная информация: **нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **выданный заем**

Размер вложения в денежном выражении: **10 547 970**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**176 859 тыс. руб. (начисленные проценты за 1 квартал 2017 года), процентная ставка по договорам займа – 6,8% годовых, срок выплаты: 31.12.2019**

Дополнительная информация: **нет**

Объект финансового вложения: **выданный заем**

Размер вложения в денежном выражении: **18 984 368**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**428 306 тыс. руб. (начисленные проценты за 1 квартал 2017 года), процентная ставка по договорам займа – 10% годовых, срок выплаты: 31.12.2019**

Дополнительная информация: **нет**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Потенциальные убытки эмитента ограничены суммой инвестиций. Банкротство организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, в обозримом будущем не предвидится.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Учет финансовых вложений Эмитента производился в соответствии с российскими правилами формирования бухгалтерского учета, изложенными в Приказе Минфина РФ от 10**

декабря 2002 г. N 126н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02».

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
<b>Товарные знаки</b>	<b>123</b>	<b>123</b>
<b>Прочие НМА</b>	<b>5 686</b>	<b>4 162</b>
<b>Итого:</b>	<b>5 809</b>	<b>4 285</b>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: **ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (приказ Минфина России от 27.12.2007 № 153н).**

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарные знаки	123	123
Прочие НМА	6 597	4 404
<b>Итого:</b>	<b>6 720</b>	<b>4 527</b>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: **ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (приказ Минфина России от 27.12.2007 № 153н).**

Отчетная дата: **31.03.2017**

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

*В отчетном периоде расходы на осуществление научно-технической деятельности не производились.*

Сведения о товарных знаках:

**1. логотип и слово РуссНефть зарегистрированы как товарный знак (свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237827 от 06.02.2003).**

**2. логотип и слово RussNeft зарегистрированы как товарный знак (свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237826 от 06.02.2003).**

#### 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

*Нефтедобыча, несмотря на сложную ситуацию на нефтяном рынке, продолжает оставаться ведущей отраслью российской экономики, что подтверждается высокой долей доходов от продажи нефти за рубеж в общем объеме российского экспорта, суммой налоговых выплат отраслевых компаний в федеральный бюджет и сохраняющейся зависимостью объема ВВП РФ от цены нефти на мировом рынке.*

*По данным ЦДУ ТЭК объем добычи в 1 квартале 2017 года составил 136,2 млн. тонн. Годовой индекс добычи топливно-энергетических полезных ископаемых составил 5,8% к аналогичному периоду 2016 года.*

*Добыча нефти в РФ по данным ЦДУ ТЭК, млн тонн*

<b>2016</b>		<b>2017</b>
<i>всего</i>	<i>1 кв.</i>	<i>1 кв.</i>

547.5	135.4	136.2
-------	-------	-------

*Объем годовой добычи предприятий Компании в 2016 году составил 7 млн. тонн, за 1-й квартал 2017 года добыто 1,74 млн. тонн. В сопоставлении с другими нефтяными компаниями доля Компании в общем объеме добычи в РФ по итогам 1-го квартала составила 1,3%, что позволяет ей входить в десятку крупнейших нефтегазодобывающих компаний РФ.*

Наименование нефтегазовой компании	Добыча по данным ЦДУ ТЭК, тыс. тонн	Доля в общем объеме добычи, %
ПАО 'Роснефть'	46 604.6	34.2%
ПАО 'ЛУКОЙЛ'	20 362.8	15.0%
ПАО 'Сургутнефтегаз'	15 073.2	11.1%
ПАО 'Газпром нефть'	9 644.2	7.1%
ПАО 'Татнефть' им. В.Д.Шашина	7 216.0	5.3%
ПАО АНК 'Башнефть'	5 406.9	4.0%
АО 'НГК Славнефть'	3 620.3	2.7%
ПАО 'НОВАТЭК'	1 923.0	1.4%
ПАО НК 'РуссНефть'	1 738.2	1.3%
ОАО 'НК' Нефтиса'	1 693.4	1.2%
Прочие производители	22 882.1	16.8%
<b>ИТОГО:</b>	<b>136 164.7</b>	<b>100%</b>

*Эмитент, совместно с дочерними и зависимыми обществами, проводит утвержденную инвестиционную политику, направленную на поддержание базовой добычи, развитие текущих и введение новых источников добычи. Так, в истекшем квартале по предприятиям Компании завершён ряд проектов по капитальным вложениям:*

- *построено кустовых площадок – 12 шт. (+140% к аналогичному периоду 2016 года);*
- *проведено трубопроводов – 107 км (+189% к аналогичному периоду 2016 года), высоковольтных линий – 14 км (-46%), внутрипромысловых дорог – 35 км (+136%);*
- *закончено бурением 23 скважины (+15% к аналогичному периоду 2016 года), в том числе 17 горизонтальных скважин (+183%);*
- *проходка по законченным бурением скважинам составила 86 тыс.метров (+35% к аналогичному периоду 2016 года).*

*Кроме того, реализуется крупный инвестиционный проект по строительству газопровода «УПН-ДНС-1 Тагринского месторождения – КС-3 «Варьеганская» общей стоимостью 2,8 млрд руб. (проект реализован на 80%), а по итогам 1-го квартала 2017 года суммарно по предприятиям Компании процент утилизации попутного газа был улучшен по сравнению с аналогичным периодом 2016 года на 0,4 п.п. и составил 98%.*

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

*Основное влияние на развитие нефтегазового комплекса России в предстоящий период будут оказывать конъюнктура цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, развитость транспортной инфраструктуры, налоговые условия и научно-технические достижения в разведке и разработке месторождений, а также экономические и политические процессы, происходящие как в крупнейших регионах – производителях и потребителях нефти, так и в российской экономике в целом.*

*За 1-й квартал 2017 года цена на нефть Юралс снизилась с 53 долл. США за баррель в январе до 49,6 долл. США за баррель в марте. Однако при этом средняя цена на нефть Юралс за квартал составила 52 долл. США за баррель, что на 63% или 20 долларов за баррель выше показателя аналогичного периода предыдущего года.*

*Курс доллара при этом снизился с 60,7 на начало года до 56,4 руб. за долл. США на конец периода, составив в среднем по итогам квартала 58,8 рублей за долл. США, что на 21% или 15,8 руб. ниже 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**

*Эмитент осуществляет добычу и реализацию нефти, газа и газового конденсата на территории России, а также на внешних рынках. В этой связи основную конкурентную среду Эмитента составляют компании и самостоятельные объединения на территории Российской Федерации, имеющие лицензии на добычу нефти, а равно международные нефтедобывающие концерны.*

*Поскольку все российские нефтяные компании поставляют нефть на экспорт по договорам, основанным на принципах равнодоступности к транспортной инфраструктуре, прямая конкуренция на экспортном рынке отсутствует.*

*Кроме того, так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, но которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Эмитента на должном уровне, ограничен.*

## **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;*
- 7) 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;*
- 8) 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;*
- 9) 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;*
- 10) 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;

11) утверждение аудитора Компании (для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерской отчетности», а так же иной финансовой отчетности, предусмотренной иными правовыми актами Российской Федерации);

12) утверждение годового отчета Компании, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании с учетом заключений Ревизионной комиссии и аудитора Компании;

13) 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);

14) консолидация и дробление акций;

15) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах»;

16) принятие решений об одобрении крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

17) одобрение крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, - в случае, если Совет директоров Компании не принял единогласно решения о совершении указанных сделок;

18) определение порядка ведения Собрания акционеров;

19) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

20) приобретение Компанией размещенных акций в соответствии с абзацем первым пункта 5.9. настоящего Устава;

21) принятие решения об участии Компании в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

22) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании (Положения об Общем собрании акционеров, Положения о Совете директоров, Положения о Ревизионной комиссии, Положения о Президенте);

23) 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;

24) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

25) передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

26) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;

27) 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;

28) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в его акции;

29) 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) списка 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 так же отчетов об итогах погашения акций и отчетов об итогах приобретения акций;*
- 8) принятие решений о размещении Компанией привилегированных акций 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 так же 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 так же 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) одобрение крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо ила косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах»;*

- 23) одобрение 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 кадрам и вознаграждениям; положение о Корпоративном Секретаре; дивидендной политике; положение о внутреннем аудите; иные положения (о коммерческой тайне; антикоррупционной деятельности; управлении рисками; 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 X и XI 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 X и XI 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 25 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.1 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

39) 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;
- представляет 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.

За последний отчетный период изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента, не вносились.

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

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: *Гуцериев Михаил 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
11.2013	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	Председатель Совета директоров
07.2011	наст. вр.	ОАО "Русский Уголь"	член Совета директоров
08.2011	наст. вр.	ОАО "Русский Уголь"	Председатель Совета директоров
08.2013	12.2014	Благотворительный фонд "Сафмар"	Председатель Правления Фонда
01.2015	наст. вр.	Благотворительный фонд "Сафмар"	Председатель Совета Фонда
11.2015	наст. вр.	ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
04.2016	наст. вр.	ООО "Грин Поинт"	член Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Член Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Председатель Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "А101"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР Плаза"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР КЭПИТАЛ Груп"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
09.2016	наст. вр.	ПАО "Моспромстрой"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанное лицо является отцом члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саида Михайловича, братом члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича и дядей члена Совета директоров эмитента - Шишханова Михаила Османовича**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Гуцериев Саид Михайлович**

Год рождения: **1988**

Образование:

**Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2012	10.2014	Glencore UK Ltd.	Менеджер, аналитик по управлению активами Департамента структурированного финансирования нефтяных проектов
12.2014	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Генеральный директор
12.2014	наст. вр.	АО "Преображенскнефть"	Председатель Совета директоров
02.2015	наст. вр.	АО "Ойлгазтэт"	Председатель Совета директоров
04.2015	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	Член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	ПАО "Орскнефтеоргсинтез"	Член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	ОАО "Русский уголь"	Член Совета директоров
12.2015	наст. вр.	ООО "Геопрогресс"	Председатель Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "А101"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанное лицо является сыном председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Михаила Сафарбековича и племянником члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Гуцериев Саит-Салам Сафарбекович**

Год рождения: **1959**

Образование:

**Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2008	11.2015	Частная компания ограниченной ответственностью "Маргррей Лимитед"	Глава Представительства
09.2013	04.2015	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	АО "Корпорация А.Н.Д."	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
09.2016	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "A101"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР Плаза"	член Совета директоров
12.2012	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
09.2016	наст. вр.	ПАО "Моспромстрой"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "A101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	член Совета директоров
03.2017	наст. вр.	Акционерное общество "Русский уголь"	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанное лицо является братом председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Михаила Сафарбековича, дядей члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саида Михайловича и дядей члена Совета директоров эмитента- Шишханова Микаил Османовича**

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: **Биард Александр Франк**

Год рождения: **1967**

Образование:

**Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2005	н.в.	"Гленкор Энерджи ЮК Лтд" (Великобритания)	Директор
01.2007	н.в.	Glencore UK Ltd, Great Britain	Директор
02.2008	н.в.	Surela Investments Ltd, Bermuda	Директор
04.2009	н.в.	Glencore Commodities Ltd., Great Britain	Директор
04.2009	н.в.	Glencore Commodities Ltd. (Singapore branch), Singapore	Директор
03.2010	н.в.	Chemoil Energy Limited, Hong Kong	Директор
03.2010	н.в.	Sea - Tank 510, Belgium	Директор
06.2010	н.в.	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
03.2011	н.в.	Surela Investments Ltd (London Branch), Great Britain	Уполномоченный к подписанию
08.2011	н.в.	Glencore Shipping Ltd., Great Britain	Директор
05.2013	н.в.	GLENCORE SERVICE (UK) LIMITED, Great Limited	Директор
10.2014	н.в.	Glencore International Investments Ltd., Bermuda	Директор
10.2014	н.в.	Ronlis Limited, Bermuda	Директор
11.2014	н.в.	Glencore Holdings Pty Limited, Australia	Директор

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Гордеев Олег Георгиевич**

Год рождения: **1951**

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"	Старший вице-президент по коммерции
07.2011	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
03.2013	11.2015	ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО	член Совета директоров

04.2013	11.2015	ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО	Председатель Совета директоров
08.2013	12.2014	Благотворительный фонд "Сафмар"	член Правления Фонда
09.2013	02.2015	АО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
10.2013	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
01.2015	наст. вр.	Благотворительный фонд "Сафмар"	член Совета Фонда
02.2015	11.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Президент
11.2016	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Первый вице-президент
03.2015	наст. вр.	GEA Holdings Limited	Директор
03.2015	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Limited	Директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **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"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
10.2014	наст.вр.	ООО "КанБайкал"	Член Совета директоров
12.2015	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**



Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **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	06.2016	ОАО "Ульяновскнефть"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ОАО "Саратовнефтегаз"	член Совета директоров
07.2011	наст. вр.	ОАО "Саратовнефтегаз"	Председатель Совета директоров
03.2012	наст. вр.	ООО "РусГазЮнион"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ОАО "Русский Уголь"	член Совета директоров
04.2014	наст. вр.	GEA Holdings Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Management Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Caspian Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Petroleum Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Operating Company	Директор
04.2014	наст. вр.	Absheron Petroleum Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Apsheron Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Absheron Operating Company Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Petroleum limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Operating Company Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Binagadi Oil Company	Директор
04.2014	наст. вр.	Kura Valley Petroleum Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Holding Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Petroleum Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Development Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Operating Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Development Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Operating Company	Директор
12.2012	наст. вр.	АО НК «Нефтиса»	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения 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: **Шишханов Михаил Османович**

Год рождения: **1972**

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		
05.2006	наст. вр.	ПАО "МОСПРОМСТРОЙ"	зам. Председателя наблюдательного совета, Председатель наблюдательного совета
05.2007	11.2016.	ООО "Бизнес-центр "Парус"	Председатель Совета директоров
02.2008	наст. вр.	ЗАО "Рублево-Архангельское"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
10.2008	07.2015	ПАО "БИНБАНК"	Президент Банка, член Правления, член Совета директоров
07.2015	11.2016	ПАО "БИНБАНК"	Председатель Совета директоров
06.2008	наст. вр.	АО "Сервис-Реестр"	Председатель Совета директоров
08.2009	12.2014	ОАО "Русский Уголь"	Член Совета директоров
06.2010	12.2014	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
07.2010	10.2012	ООО "УК БИН ФИНАМ Групп"	Председатель Совета директоров
09.2010	07.2012	ООО "ЦентрПрогресс"	Председатель Совета директоров
12.2010	08.2014	"ТОО КазАзот"	Член Наблюдательного Совета
05.2012	12.2013	НПФ "Доверие"	Председатель Совета Фонда
07.2012	11.2014	НПФ "Образование и наука"	Член Совета Фонда
07.2012	наст. вр.	АО "ИНТЕКО"	Председатель Совета директоров
10.2013	наст. вр.	ООО "Атакайцемент"	Председатель Совета директоров
11.2013	04.2016	ООО "Альпинвест Холдинг"	Член Совета директоров
07.2014	10.2014	ЗАО "БИНБАНК кредитные карты"	Член Совета директоров

03.2015	наст. вр.	АО "РОСТ БАНК"	Член Совета директоров
07.2015	наст. вр.	ПАО "БИНБАНК (до 18.11.2016 - ПАО "МДМ Банк")	Председатель Правления
10.2015	наст. вр.	АО "Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР"	Член Совета директоров
10.2015	наст. вр.	ПАО "Европлан"	Председатель Совета директоров
12.2015	наст. вр.	ПАО "БИНБАНК (до 18.11.2016 - ПАО "МДМ Банк")	Член Совета директоров
09.2016	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	ООО "А101"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	АО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "САФМАР Плаза"	член Совета директоров
12.2016	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
06.2016	наст. вр.	АО "РОСТ БАНК"	Председатель Совета директоров
11.2016	наст. вр.	АО «Корпорация А.Н.Д.»	Член Совета директоров
12.2016	наст. вр.	ООО «РОСТ КАПИТАЛ»	Член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ИООО «СЛАВКАЛИЙ»	Член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	АО «БИНБАНК кредитные карты»	Председатель Совета директоров
01.2017	наст. вр.	АО «ГРУППА САФМАР»	Член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	ООО «СК «Стратегия»	Член Совета директоров
03.2017	наст. вр.	ЗАО «ПАТРИОТ»	Член Совета директоров
03.2017	наст. вр.	АО «НПФ «Доверие»	Член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	АО "КОМПАНИЯ «АДАМАС"	Член Совета директоров
03.2017	наст. вр.	АО «Русский уголь»	Член Совета директоров
03.2017	наст. вр.	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанное лицо является племянником председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Микаила Сафарбековича и члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Щербак Владимир Львович***

Год рождения: ***1962***

Образование:

***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	наст.вр.	Представительство фирмы "Гленкор Интернэшнл АГ", Швейцария	Менеджер по внешнеэкономической деятельности
06.2003	06.2016	ОАО "Ульяновскнефть"	член Совета директоров
05.2004	06.2016	ОАО "НАК "Аки-Отыр"	член Совета директоров
04.2010	03.2013	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
06.2004	06.2016	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
05.2005	наст.вр.	ОАО МПК "Аганнефтегазгеология"	член Совета директоров
06.2005	наст.вр.	АО "Белкамнефть"	член Совета директоров
06.2005	11.2012	ЗАО СП "Нафта-Ульяновск"	член Совета директоров
06.2005	04.2016	ООО "Томская нефть"	член Совета директоров
06.2010	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **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		
06.2003	11.2011	ЗАО "Инвестиционная компания "ЮНИТЕР"	Директор
12.2011	09.2012	ИООО "Славкалий"	Директор по финансам и корпоративным вопросам /Член Совета директоров
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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения 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**

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		
2013	2015	АО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2008	наст.вр.	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Ректор
2013	наст.вр.	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
07.2014	11.2015	Межгосударственная ассоциация последипломного образования	Президент
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения 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*

ФИО: **Скидельски Роберт Джейкоб Александр**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1939**

Образование:

**Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	наст.вр.	UK PARLAMENT	MEMBER OF PARLAMENT (LORDS)
2005	наст.вр.	CENTER FOR GLOBAL STUDIES	директор
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
01.2016	наст.вр.	Skidelsky Consultancy Ltd	директор
2010	2015	RUSNANO CAPITAL	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет 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: **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		
2000	2013	Счетная палата Российской Федерации	Председатель
2001	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз»	Президент
2005	наст. время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России	Сопредседатель

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
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
2015	наст.вр.	Межведомственный координационный совет РАН «Социальные показатели и индикаторы развития российского общества»	Председатель

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения 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*

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Толочек Евгений Викторович*

Год рождения: *1975*

Образование:

*Высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2007	12.2013	ОАО «Самараинвестнефть»	Генеральный директор
12.2013	06.2015	ОАО «НК «Нефтиса»	Заместитель генерального директора по производству
06.2015	09.2015	ПАО НК «РуссНефть»	Вице-президент по добыче нефти и газа
09.2015	11.2016	ПАО НК «РуссНефть»	Старший Вице-президент по добыче и геологии

11.2016	наст. вр.	ПАО НК «РуссНефть»	Президент
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Член Совета директоров
06.2016	наст. вр.	ОАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров
12.2015	наст. вр.	ОАО МПК «АНГТ»	Председатель Совета директоров
06.2016	наст. вр.	ОАО «Ульяновскнефть»	Председатель Совета директоров
11.2015	наст. вр.	ООО «Томская нефть»	Председатель Совета директоров
07.2015	наст. вр.	ООО «РусГазЮнион»	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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

### 5.2.3. 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	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	50 400	12 600
Зарботная плата	45 645.04	15 239
Премии	48 424.87	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	144 469.91	27 839

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе Совета директоров определен в соответствии с Положением "О вознаграждениях членам Совета директоров и компенсации расходов связанных с исполнением обязанностей членов Совета директоров ПАО НК «РУССНЕФТЬ», утвержденным Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» 23 ноября 2016 года (Протокол № 261 от 25 ноября 2016г.), решением внеочередного общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 22.09.2016 (Протокол от 22.09.2016 № б/н).**

Компенсации



Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	43.2	23

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

*Структуру органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента составляют: Ревизионная комиссия, Комитет по аудиту Совета директоров, Управление внутреннего аудита и Департамент корпоративных финансов.*

##### **РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ**

*Контроль за финансовой и хозяйственной деятельностью Компании Ревизионная комиссия осуществляет в соответствии со статьей 11 Устава Компании и в порядке, определенном Положением о Ревизионной комиссии Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть», утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров Компании от 14 сентября 2016 г. (протокол от 14 сентября 2016 г. б/н).*

*Члены Ревизионной комиссии в количестве не менее чем трех человек избираются Собранием акционеров Компании.*

*Избрание членов Ревизионной комиссии осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и внутренним регламентом Компании, утверждаемым Собранием акционеров.*

*Акции, принадлежащие членам Совета директоров или лицу, занимающему должность Президента Компании, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии.*

*Ревизионная комиссия самостоятельно избирает своего Председателя.*

*Члены Ревизионной комиссии не могут являться членами Совета директоров Компании и занимать должность Президента Компании.*

*Ревизионная комиссия осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности за год, а также во всякое время по решению Собрания акционеров, Совета директоров, по собственной инициативе или по требованию акционеров Компании, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании. Ревизионная комиссия представляет результаты проверки Собранию акционеров и Совету директоров.*

*Собранию акционеров Ревизионной комиссией представляется исключительно заключение о достоверности данных годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, наличии или отсутствии фактов нарушения установленного порядка ведения бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации.*

*Ревизионная комиссия представляет Совету директоров, наряду со своим заключением, отчет о результатах проверки, содержащий конкретные выводы и материалы проверки, рекомендации по устранению нарушений и улучшению бухгалтерского учета.*

*Отчет по результатам годовой проверки Ревизионная комиссия представляет Совету директоров не позднее чем за 10 дней до рассмотрения Советом директоров на годовом заседании годового отчета Компании, годовой бухгалтерской отчетности.*

*Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров, если возникла серьезная угроза интересам Компании. Ревизионная комиссия вправе потребовать проведения независимой аудиторской проверки работы Компании.*

*По требованию Ревизионной комиссии лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.*

*Члены Ревизионной комиссии несут персональную ответственность перед Компанией за ущерб, причиненный в результате разглашения ими сведений, составляющих предмет коммерческой тайны Компании.*

*Членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей по решению Собрания акционеров на основании рекомендации Совета директоров могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с осуществлением ими своих обязанностей.*

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров. Основные функции комитета по аудиту:  
*Комитет по аудиту Совета директоров Компании (далее - Комитет по аудиту, Комитет),*

создан в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров Компании в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Порядок его формирования и деятельности определяется Положением о Комитете Совета директоров Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» по аудиту (далее по тексту абзаца – Положение), утвержденным решением Совета директоров Компании от 19 октября 2016 г. (протокол от 21 октября 2016 г. № 253).

Комитет состоит не менее чем из трех членов. В состав Комитета могут входить только члены Совета директоров. Назначение членов Комитета, отстранение членов Комитета от исполнения обязанностей и определение сроков членства входит в компетенцию Совета директоров. Комитет должен состоять только из независимых директоров.

К основным функциям Комитета по аудиту согласно раздела 2 Положения относятся:

1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Компании.

В рамках данной функции Комитет осуществляет:

а) Анализ существенных положений учетной политики и отчетности Компании, включая анализ отражения в отчетности сложных и нетипичных операций, сделок со связанными сторонами и операций, для учета которых требуется выработка оценок и/или значительная доля субъективности при применении соответствующих российских стандартов бухгалтерского учета и другого действующего законодательства;

б) Анализ совместно с руководством и внешними аудиторами результатов аудита, включая рассмотрение трудностей при проведении аудита, правомерности существенных корректировок, сделанных по результатам внешнего аудита, правомерности применения допущения о непрерывности деятельности Компании, соблюдения требований действующего законодательства и стандартов аудита;

в) Анализ годовой финансовой отчетности и соответствующих документов, подаваемых в регулирующие органы, с целью определения их полноты, непротиворечивости информации, и представления обоснованной и ясной оценки положения, показателей деятельности и перспектив Компании;

г) Обеспечение понимания процесса подготовки руководством Компании промежуточной финансовой отчетности, а также характера и степени участия внутренних и внешних аудиторов;

д) Анализ промежуточной финансовой отчетности совместно с руководством и внешними аудиторами до подачи в регулирующие органы с целью оценки полноты и непротиворечивости информации.

2. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании:

В рамках данной функции Комитет осуществляет в том числе:

а) Анализ и контроль адекватности, надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля Компании, включая системы информационной и технологической безопасности;

б) Оценку процедур, используемых Компанией для выявления основных рисков, связанных с финансово-хозяйственной деятельностью Компании, и оценку соответствующих процедур контроля (включая процедуры контроля потерь и страхования рисков) с целью определения их надежности, достаточности и эффективности;

в) Рассмотрение и анализ отчетов внутренних и внешних аудиторов по оценке системы внутреннего контроля и бизнес рисков, существенных замечаний и рекомендаций, содержащихся в таких отчетах, а также рассмотрение ответов и руководства Компании и действий предпринятых для устранения замечаний;

г) Рассмотрение совместно с руководством Компании, внутренними и внешними аудиторами любых случаев нарушения законодательства, мошенничества и существенных недостатков в процедурах внутреннего контроля и управления рисками;

3. Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита:

Внутренний аудит осуществляется службой внутреннего аудита. В рамках контроля за работой службы внутреннего аудита Комитет совместно с руководством Компании и руководителем службы внутреннего аудита осуществляет:

а) Анализ плана проведения внутреннего аудита и соответствующего бюджета (а также любых последующих изменений), а также проведенных мероприятий, основных замечаний, ответов руководства Компании и результатов мероприятий, направленных на устранение выявленных недостатков;

б) Обеспечение устранения необоснованных ограничений деятельности службы внутреннего аудита;

в) Проведение регулярных встреч с руководителем службы внутреннего аудита, для

обсуждения любых вопросов, которые, по мнению Комитета или указанных сторон, требуют конфиденциального обсуждения.

2) *Оценку координации деятельности внутренних и внешних аудиторов с целью контроля за полнотой применяемых аудиторских процедур и во избежание их дублирования и эффективного использования имеющихся ресурсов для проведения аудиторских процедур.*

*В рамках выполнения своих функций Комитет осуществляет надзор за мероприятиями, осуществляемыми в рамках внешнего аудита, включая:*

- а) Предварительное утверждение аудиторских и сопутствующих аудиту услуг;*
- б) Оценку объема аудиторских процедур и методов проведения проверки, предложенных внешними аудиторами (в том числе, координацию мероприятий, осуществляемых внешними и внутренними аудиторами), с целью обеспечения эффективного покрытия всех основных бизнес рисков Компании;*
- в) Анализ работы внешних аудиторов, предоставление рекомендаций Совету директоров относительно выбора, повторного назначения внешних аудиторов, или отказа от их услуг;*
- г) Проверку и подтверждение независимости внешних аудиторов путем получения от аудиторов заявлений, касающихся взаимоотношений между аудиторами и Компанией;*
- д) Изучение итоговых документов и основных наблюдений внешних аудиторов (например, письма руководству), и соответствующих ответов руководства.*
- е) Рассмотрение аудиторского заключения, подтверждающего достоверность бухгалтерской отчетности Компании. Результаты рассмотрения заключения аудитора Компании, подготовленные Комитетом по аудиту, предоставляются в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров Компании.*

*Все аудиторские и сопутствующие аудиту услуги, предоставляемые Компании внешними аудиторами, подлежат предварительному утверждению Комитетом. Требование о предварительном утверждении таких услуг не применимо в отношении предоставления сопутствующих аудиту услуг в случае если:*

- (i) совокупная стоимость всех сопутствующих аудиту услуг, составляет не более 5% от общего размера вознаграждения, выплаченного Компанией внешнему аудитору в течение того финансового года, в котором предоставляются сопутствующие аудиту услуги;*
- (ii) данные услуги не рассматривались Компанией как сопутствующие аудиту услуги на момент привлечения аудитора;*
- (iii) информация об оказании таких услуг была своевременно доведена до сведения Комитета, и до завершения аудиторской проверки они были утверждены Комитетом, либо одним или несколькими членами Комитета, входящими в Совет директоров Компании и уполномоченными Комитетом утверждать такие услуги.*

4. *Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Компании, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании в рамках такой системы.*

5. *Подготовка отчетов и предоставление информации акционерам:*

- а) Предоставление Комитетом после каждого своего заседания Совету директоров отчета о работе Комитета, рассмотренных вопросах и выработанных рекомендациях;*
- б) Обеспечение свободного обмена информацией между службой внутреннего аудита, внешними аудиторами и Советом директоров;*
- в) Рассмотрение других отчетов, публикуемых Компанией, и относящихся к сфере компетенции Комитета.*

6. *Прочие функции, в том числе:*

- а) Осуществление других действий, связанных с настоящим Положением, по поручению Совета директоров;*
- б) Организация и надзор за ходом особых расследований по мере необходимости;*
- в) Ежегодная проверка и оценка достаточности требований данного Положения. Вынесение предложенных изменений на утверждение Советом директоров;*
- г) Ежегодное подтверждение исполнения обязанностей, приведенных в данном Положении;*
- д) Ежегодная оценка работы Комитета и его членов;*
- е) Комитет имеет право привлекать и, по своему усмотрению, пользоваться услугами независимых от менеджмента Компании юридических консультантов, экспертов и советников (по вопросам бухгалтерского учета и отчетности, финансовым вопросам и т.д.), необходимых Комитету для выполнения своих обязанностей;*

*ж) В рамках своих полномочий, предоставленных ему настоящим Положением и Советом директоров, Комитет имеет право запрашивать, а руководство Компании обязуется предоставлять Комитету необходимые финансовые и другие ресурсы для оплаты услуг внешнего аудитора, привлеченного для проведения аудита, обзоров или других услуг по аттестации, а*

также для оплаты услуг консультантов, экспертов и советников, привлекаемых Комитетом, и для покрытия оправданных и необходимых расходов при выполнении функций и обязанностей Комитета.

з) Анализ эффективности системы контроля за соблюдением требований законодательства и нормативных актов, результатов внутренних расследований и последующих мер, предпринятых руководством Компании (включая меры дисциплинарного воздействия) в отношении случаев мошенничества и несоблюдения законодательства и нормативных требований;

и) Анализ замечаний, подготовленных по результатам проверок регулирующих органов и наблюдений аудиторов;

к) Получение оперативной информации от руководства и юридических консультантов Компании по вопросам соблюдения законодательства;

л) Получение достаточной уверенности в том, что вопросы соблюдения законодательства учтены при подготовке финансовой отчетности;

м) Мониторинг и анализ эффективности деятельности службы внутреннего аудита;

н) Внедрение процедур для обеспечения получения, хранения и рассмотрения жалоб сотрудников Компании по вопросам, связанным с бухгалтерским учетом, системами внутреннего контроля и аудитом, а также конфиденциальной, анонимной подачи сотрудниками Компании заявлений по спорным вопросам, касающимся бухгалтерского учета или аудита.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Мартынов Виктор Георгиевич	Нет
Дерех Андрей Михайлович	Нет
Степашин Сергей Вадимович	Да

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

**Система управления рисками Компанией реализуется на базе двух структурных подразделений: Департамента корпоративных финансов и Управления внутреннего аудита.**

**Задачами Департамента корпоративных финансов, в том числе, являются:**

- формирование и актуализация корпоративного реестра рисков;
- обеспечение риск-мониторинга активов ПАО НК «РуссНефть»;
- оценка рисков, подлежащих страхованию, и оптимизация параметров страховых программ проектов;
- организация страхования дочерних обществ ПАО НК «РуссНефть»;
- развитие общекорпоративной системы управления рисками.

**В соответствии с указанными задачами Департамент корпоративных финансов осуществляет следующие функции:**

- осуществляет методологическую поддержку при идентификации рисков, количественной и качественной оценки;
- производит сбор, и внесение информации в реестр рисков;
- ведет классификацию рисков по функциональному признаку;
- производит оценку рисков совместно с ответственными за функциональные риски и ранжирование;
- формирует заключение о соответствии Корпоративным стандартам в части оценок и описания рисков;
- разрабатывает предложения по совершенствованию системы управления рисками;
- проводит экспертный анализ качества оценки рисков и планирования мероприятий по управлению рисками;
- отслеживает исполнение планов мероприятий по снижению рисков;
- формирует отчетность по рискам;
- взаимодействует с представителями страхового рынка на предмет оценки рисков по отдельным проектам и согласовывает рекомендации по объему рисков, подлежащих страхованию;
- анализирует рынок страхования и подготавливает отчеты по уровню и динамике ставок по отдельным видам страхования;

- *подготавливает внутренние заключения по рекомендуемому уровню страховых сумм, франшиз, страховых премий по видам страхования;*
- *планирует суммы на страхование для включения в бюджет Компании.*
- *координирует выполнение условий страхового покрытия рисков по проектам Компании.*
- *координирует работы по своевременной подготовке необходимых уведомлений страховым компаниям;*
- *координирует и проводит работу над урегулированием убытков в результате страховых случаев, организует привлечение консультантов по урегулированию убытков;*
- *осуществляет контроль над сбором страхового возмещения в результате страховых случаев;*
- *осуществляет организацию страхового сюрвея;*
- *подготавливает регулярные управленческие отчеты по состоянию и основным параметрам страхового покрытия проектов Компании;*
- *проводит анализ лучших мировых практик в корпоративном риск-менеджменте;*
- *участвует в разработке и внедрении инновационных методик оценки рисков: Монте-Карло, реальные опционы и др.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

*В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463) и требованиями правил листинга Организатора торговли Компанией для целей повышения эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля сформировано отдельное структурное подразделение - Управление внутреннего аудита (далее - Управление). Порядок его формирования и деятельности определяется Положением об Управлении внутреннего аудита Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть», утвержденным решением Совета директоров Компании от 19 октября 2016 г. (протокол от 21 октября 2016 г. № 253).*

**Основными задачами Управления являются:**

- 1. содействие исполнительным органам Компании и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Компании;*
- 2. аудит бизнес-процессов, совершаемых структурными подразделениями и работниками Компании для достижения основных целей Компании;*
- 3. проведение по заданию Совета директоров Компании аудиторских проверок в подконтрольных организациях;*
- 4. подготовка и предоставление Совету директоров Компании отчетов по результатам деятельности Управления (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);*
- 5. проверку соблюдения членами исполнительных органов Компании и его работниками положений законодательства и внутренних политик Компании, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией;*
- 6. взаимодействие с Советом директоров Компании, комитетами, созданными Советом директоров Компании, и аудиторской организацией Компании.*

**Управление внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:**

- 1. В области оценки эффективности системы внутреннего контроля:*
  - 1) проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Компании, проверку обеспечения надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;*
  - 2) проверку обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Компании соответствуют поставленным целям;*
  - 3) определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;*
  - 4) выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Компании достичь поставленных целей;*
  - 5) оценку результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений,*

недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Компанией на всех уровнях управления;

- 6) проверку эффективности и целесообразности использования ресурсов;
- 7) проверку обеспечения сохранности активов;
- 8) проверку соблюдения требований законодательства, Устава и внутренних документов Компании.

2. В области оценки эффективности системы управления рисками:

- 1) проверку достаточности и состоятельности элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);
- 2) проверку полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Компании на всех уровнях его управления;
- 3) проверку эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;
- 4) проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств).

3. В области оценки корпоративного управления:

- 1) проверка уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Компании, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
- 2) проверка обеспечения прав акционеров и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
- 3) проверка процедур раскрытия информации о деятельности Компании и подконтрольных организаций

Указанные выше функции осуществляются Управлением внутреннего аудита с применением следующих методов:

1. финансовая проверка, цель которой состоит в оценке надежности учета и отчетности;
2. проверка соблюдения законодательства Российской Федерации;
3. операционная проверка, цель которой заключается в оценке качества и соответствия систем, процессов и процедур, анализе организационных структур и их достаточности для выполнения возложенных функций.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана в разделе 2.4. настоящего ежеквартального отчета.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Компанией в соответствии со ст. 11 Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» решением Совета директоров Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» «19» октября 2016 г. (Протокол № 253 от 21 октября 2016 г.) утверждено Положение «Об инсайдерской информации ПАО НК «РуссНефть».

## 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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **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 АО НК "РуссНефть"
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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: *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	01.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления
01.2016	11.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Контрольно-ревизионного управления
06.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Член Ревизионной комиссии
11.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Управления внутреннего аудита

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

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		
2000	2013	Счетная палата Российской Федерации	Председатель
2001	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз»	Президент
2005	наст. время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	Сопредседатель
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
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

**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	01.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления
01.2016	12.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Контрольно-ревизионного управления
06.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Член Ревизионной комиссии
12.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Управления внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Департамент корпоративных финансов**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор**

ФИО: **Коротин Владимир Юрьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

**Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2011	наст.вр.	ПАО НК РуссНефть	Зам. директора департамента корпоративных финансов, Директор департамента корпоративных финансов

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

**5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

**Вознаграждения**

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	12 963,05	3 176
Премии	10 572,87	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	23 535,92	3 176

Сведения 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	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
**На дату окончания отчетного периода соглашения и/или решения о вознаграждении членам Совета директоров за участие в работе Комитета по аудиту отсутствуют.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная плата	6 544,07	1 957
Премии	3 076,90	-
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	9 620,97	1 957

Сведения 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 корпоративных финансов**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	11728	2 685
Премии	7337	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	19065	2 685

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
**Вознаграждение работникам Департамента корпоративных финансов определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.**

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Комитет по аудиту	0	0
Комитет по аудиту Совета директоров	0	0
Управление внутреннего аудита	0	0
Департамент корпоративных финансов	0	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	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	341	359
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 510 396,5	235 254,4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	23 371,7	2 963,1

**5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента*

**VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

**6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: *1*

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1*

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): *2 159*

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): *30.12.2016*

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: *2 159*

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: *0*

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

*Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет*

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

*Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет*

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

*1.*

*Номинальный держатель*

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО "НРД"**  
Место нахождения: **105066 Российская Федерация, Москва, Спартаковская 12**  
ИНН: **7702165310**  
ОГРН: **1027739132563**  
Телефон: **495 234-48-27**  
Факс: **495 956-09-38**  
Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **294 120 000**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **98 032 000**

## 2.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Млада»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Млада»**

Место нахождения

**121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская пл., 3**

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **7.7%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **10.267%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

### 2.1.

ФИО: **Гуцериев Михаил Сафарбекович**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо). НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).**

### 2.2.

Полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо). **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

### 2.3.

Полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

### 2.4.

Полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***100***

### **3.**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество ИК «Надежность»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО ИК «Надежность»***

Место нахождения: ***121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская пл., 3***

ИНН: ***7744001553***

ОГРН: ***1027739012894***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***4.947%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***6.596%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

#### **3.1.**

ФИО: ***Гуцериев Михаил Сафарбекович***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

***Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента***

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

***ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо). НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).***

#### **3.2.**

Полное фирменное наименование: ***ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

***Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента***

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***



Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо). **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

### 3.3.

Полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

### 3.4.

Полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Пафу, 4А Агланция, 2103, Никосия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **99.5**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **99.5**

### 4.

Полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **44.189%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **25.588%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

#### **4.1.**

ФИО: **Гуцериев Михаил Сафарбекович**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)**

#### **4.2.**

Полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

#### **5.**

Полное фирменное наименование: **РАМБЕРО ХОЛДИНГС АГ**

Сокращенное фирменное наименование: **РАМБЕРО ХОЛДИНГС АГ**

Место нахождения: **Швейцария, БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6341**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **23.46%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **31.28%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

#### **5.1.**

Полное фирменное наименование: **Гленкор Пи-эл-си**

Сокращенное фирменное наименование: **Гленкор Пи-эл-си**

Место нахождения: **Джерси, Квинсвэй Хаус, ул. Хилгров, Сент-Хельер, JE1 1ES**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником

(акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**Гленкор Интернэшнл АГ (полное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; сокращенное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; место нахождения: БААР, Баарерматтиштрассе, 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, Баарерматтиштрассе, 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**

**6.3. 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 завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчётного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **01.04.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Сокращённое фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефтериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11**

Полное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД)**

Сокращённое фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA BUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСБЕС СЕНТР)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11**

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Сокращённое фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **46**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МИЛАНФО»**

Сокращённое фирменное наименование: **ЗАО «МИЛАНФО»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Тверская, д.22/2, корп. 1**

ИНН: **7731514572**

ОГРН: **1047796786553**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.202**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.202**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**

Сокращённое фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.098**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.098**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращённое фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.7**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.06.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: *Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11**

Полное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: *Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA BUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСБЕС СЕНТР)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11**

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Место нахождения: *Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **46**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МИЛАНФО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МИЛАНФО»**

Место нахождения: *г. Москва, ул. Тверская, д.22/2, корп. 1*

ИНН: **7731514572**

ОГРН: **1047796786553**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.202**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.202**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**

Место нахождения: *г. Москва, Смоленская площадь, д.3*

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.098**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.098**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: *г. Москва, Смоленская площадь, д.3*

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.7**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.07.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: *Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.098**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA BUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСЧЕС ЦЕНТР)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.098**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.57**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.07.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.098**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA BUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСЧЕС ЦЕНТР)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.098**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**  
Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**  
Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.5**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**  
Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**  
Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.57**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**  
Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**  
ИНН: **7731514580**  
ОГРН: **1047796786597**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.37**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**  
Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**  
ИНН: **7744001553**  
ОГРН: **1027739012894**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.08.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**  
Сокращенное фирменное наименование: **BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)**  
Место нахождения: **Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефтериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.61**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМТ ЛИМИТЕД)**  
Сокращенное фирменное наименование: **CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМТ ЛИМИТЕД)**  
Место нахождения: **Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA DUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСИНС СЕНТР)**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.61**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**  
Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**  
Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**  
Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Место нахождения: *Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **48.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «МЛАДА»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «МЛАДА»*

Место нахождения: *г. Москва, Смоленская площадь, д.3*

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество ИК «Надежность»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО ИК «Надежность»*

Место нахождения: *г. Москва, Смоленская площадь, д.3*

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.08.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)*

Сокращенное фирменное наименование: *BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)*

Место нахождения: *Cyprus, Agios Eleftherios, Latsia, 2222, Nicosia, Cyprus, Dimokratias, 54 (Кипр, Агос Элефтериос, Латисия, 2222, Никосия, Кипр, Демократиас, 54)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.61**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: *CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)*

Сокращенное фирменное наименование: *CROMELD MANAGEMENT LIMITED (КРОМЕЛЬД МЭНЕДЖЕМНТ ЛИМИТЕД)*

Место нахождения: *Cyprus, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, Poseidonos, 1 LEDRA BUSINESS CENTRE (Кипр, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр, Посейдонос, 1 ЛЕДРА ДИСБЕС СЕНТР)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.61**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: *Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)*

Сокращенное фирменное наименование: *Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)*

Место нахождения: *Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: *Белириан Холдингс Лимитед*

Сокращенное фирменное наименование: *Белириан Холдингс Лимитед*

Место нахождения: *Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **48.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «МЛАДА»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «МЛАДА»*

Место нахождения: *г. Москва, Смоленская площадь, д.3*

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**  
Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**  
ИНН: **7744001553**  
ОГРН: **1027739012894**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.12.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**  
Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**  
Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**  
Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**  
Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**  
**Не является резидентом РФ**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.19**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25,59**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**  
Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**  
ИНН: **7731514580**  
ОГРН: **1047796786597**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**  
Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**  
ИНН: **7744001553**  
ОГРН: **1027739012894**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала  
Единица измерения: **млн. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	<b>70</b>	<b>24 574,6</b>
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	<b>46</b>	<b>24 173,4</b>

Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	23	398,9
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	1	2,3

Дополнительные сведения: *В связи со значительным объемом совершаемых эмитентом сделок с заинтересованностью, не завершенных к дате истечения отчетного периода, и условия исполнения по которым зависят от различных переменных факторов (определяемых в т.ч. посредством последующего согласования), не представляется возможным определить итоговый объем в денежном выражении каждой сделки. Сведения в настоящем пункте для целей объективного раскрытия представляются в разрезе фактического исполнения совершенных эмитентом сделок за отчетный период.*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал не совершались.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Дата совершения сделки: **17.03.2017**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Аренда скважин**

Стороны сделки: **Эмитент в качестве арендателя и ОАО "Варьеганнефть" в качестве арендатора**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Фамилия, Имя, Отчество: **Толочек Евгений Викторович**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **лицо является единоличным исполнительным органом Эмитента и членом совета директоров стороны по сделке**

Размер сделки в денежном выражении: **2 349 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **0,000001**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Договор заключен на неопределенный срок, обязательства по договору исполняются надлежащим образом.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки: **Сделка планируется к последующему одобрению во втором квартале 2017 года**

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 109 829
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-

в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	27 650 120
в том числе просроченная	4 162 944
Общий размер дебиторской задолженности	31 759 949
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 162 944

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

1) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная акционерная компания "АКИ-ОТЫР"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НАК "АКИ-ОТЫР"**

Место нахождения: **" , 628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1**

ИНН: **8603002531**

ОГРН: **1028600513908**

Сумма дебиторской задолженности: **8 394 566 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность в размере 4 162 944 тыс.руб.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 %**

2) Полное фирменное наименование: **Global Energy Azerbaijan Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Global Energy Azerbaijan Ltd**

Место нахождения: **Aleman, Cordero, Galindo & Lee Trust (BVI) Limited, P.O. Box 3175, Road Town, Tortola, British Virgin Islands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма дебиторской задолженности: **5 235 673 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 872 017
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	28 191 012
в том числе просроченная	4 726 723
Общий размер дебиторской задолженности	31 063 029
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 726 723

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской

задолженности за указанный отчетный период

1) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная акционерная компания "АКИ-ОТЫР"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НАК "АКИ-ОТЫР"**

Место нахождения: **628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1**

ИНН: **8603002531**

ОГРН: **1028600513908**

Сумма дебиторской задолженности: **8 639 523 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность в размере 4 162 944 тыс.руб.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 %**

2) Полное фирменное наименование: **Global Energy Azerbaijan Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Global Energy Azerbaijan Ltd**

Место нахождения: **Aleman, Cordero, Galindo & Lee Trust (BVI) Limited, P.O. Box 3175, Road Town, Tortola, British Virgin Islands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма дебиторской задолженности: **5 281 462 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

## **VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**

*В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Эмитент формирует годовую бухгалтерскую отчетность, составленную в соответствии с РСБУ.*

*Годовая бухгалтерская отчетность за 2016 г. прилагается к настоящему Ежеквартальному отчету в составе:*

- *Бухгалтерского баланса;*
- *Отчета о финансовых результатах;*
- *Отчета об изменениях капитала;*
- *Отчета о движении денежных средств;*
- *Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, вместе с аудиторским заключением.*

*Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2016 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным аудиторским заключением в отношении данной отчетности, приводится в ПРИЛОЖЕНИИ № 1 к настоящему ежеквартальному отчету.*

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

*В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Эмитент формирует промежуточную (квартальную) бухгалтерскую отчетность, составленную в соответствии с РСБУ.*

*Промежуточная (квартальная) бухгалтерская отчетность за 1-й квартал 2017 г. прилагается к настоящему Ежеквартальному отчету в составе:*

- *Бухгалтерского баланса;*
- *Отчета о финансовых результатах.*

*Промежуточная (квартальная) бухгалтерская отчетность Эмитента за 1-й квартал 2017 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, приводится в ПРИЛОЖЕНИИ № 2 к настоящему ежеквартальному отчету.*

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный отчетный год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1 квартал.

**2015 – МСФО/GAAP**

**Отчетный период**

**Год: 2016**

*Информация приведена в Приложении № 3 к настоящему ежеквартальному отчету.*

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*В Обществе в 2017 году действует учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2016 № 157. В учетную политику на 2017 год по сравнению с учетной политикой на 2016 год не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.*

*Учетная политика содержит следующие способы ведения бухгалтерского учета, влияющие на существенность представленной информации:*

- Доходы по обычным видам деятельности (выручка) признавались в соответствии с ПБУ 9/99.*

- В состав амортизируемых основных средств включались средства труда стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) и сроком полезного использования более 12 месяцев. Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списывались в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражались по первоначальной стоимости на забалансовом счете 012 "Активы, не соответствующие критерию ОС по ПБУ 6/01" в разрезе объектов, материально-ответственных лиц, мест нахождения. Данные объекты полностью списывались с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания.*

- Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", с изменениями и дополнениями. Сроки полезного использования объектов основных средств определялись при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств, состав которой утвержден приказом.*

- Способ начисления амортизации по нематериальным активам – линейный.*

- Оценка и учет материально-производственных запасов осуществлялись по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов.*

- Материальные ценности, реализуемые на сторону, оценивались по стоимости каждой единицы.*

- Товары, приобретаемые для продажи, оценивались по цене их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включались в состав расходов на продажу.*

- Затраты на производство готовой продукции учитывались Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 "Основное производство". Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относились на соответствующие виды готовой продукции. Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производилось с учетом важной особенности – выпуском только готовой продукции и отсутствием незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья осуществлялась силами третьих лиц на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС, учет таких затрат Общество осуществляло в разрезе заключенных договоров. Затраты, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулировались в течение отчетного месяца на счете 20.06 "Затраты на добычу и сбор углеводородного сырья", на котором калькулировалась фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции. Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной из добытого УВС, Общество распределяло произведенные затраты пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) соответствующих видов*

готовой продукции в совокупном объеме выручки от реализации готовой продукции в отчетном периоде.

- Все расходы на продажу учитывались на счете 44 "Расходы на продажу". Расходы списывались в полном объеме ежемесячно на счет 90.07 "Расходы на продажу" по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списывались ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку, приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90.07 "Расходы на продажу" с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС.

- Финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражались в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

- В бухгалтерском балансе финансовые вложения разделены на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения представлены как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные представлены как долгосрочные.

- Задолженность по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев. Общество осуществляло перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную на следующий день после календарной даты, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

- Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, отражались в учете на счете 97 "Расходы будущих периодов".

- Затраты на ремонт основных средств относились на управленческие расходы или на затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от использования основных средств в полном объеме по мере производства ремонта основных средств.

- Учет курсовых разниц осуществлялся на счете 91 "Прочие доходы и расходы".

- В соответствии с Учетной политикой Общества осуществляется проверка на наличие условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. За расчетную стоимость финансовых вложений принята стоимость чистых активов Обществ с учетом коэффициента участия или величина рыночной стоимости финансовых вложений, указанная в отчете независимого оценщика, при наличии такого отчета на момент формирования бухгалтерской отчетности. При этом проверялось наличие выполнения следующих условий:

- разница между учетной стоимостью и расчетной стоимостью на отчетную и предыдущую дату признана существенной и превысила 20 процентов;

- уменьшение расчетной стоимости финансовых вложений происходило в течение отчетного года, и размер такого уменьшения признан существенным, а именно превысил 20 процентов;

- отсутствие свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости финансового вложения.

По результатам проведенной проверки отражается корректировка резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в предыдущие отчетные периоды.

Учет поисковых затрат, затрат на поиск, оценку месторождений полезных ископаемых и разведку полезных ископаемых в отношении месторождений ведется до момента установления коммерческой целесообразности добычи. Моментом подтверждения коммерческой целесообразности добычи признается момент перевода месторождения (залежи) или скважины в опытно-промышленную эксплуатацию, что отражается в соответствующем приказе Общества.

Часть поисковых затрат, формирует стоимость материальных и нематериальных поисковых активов, признаваемых внеоборотными активами.

К материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:

- сооружения (система трубопроводов и т.д.);
- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);

- транспортные средства.

К нематериальным поисковым активам относятся:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;

- информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	36 010 220	10 754 971
Доля таких доходов в выручке от продаж %	37%	38%

## 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного 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, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

Дополнительные сведения.

*У Эмитента произошли несущественные изменения в составе имущества, в основном за счет строительства (бурения) скважин. Балансовая стоимость имущества эмитента увеличилась за 1 квартал 2017 года на 3 185 529 тыс. руб., что не превышает 5% балансовой стоимости активов. После окончания 2016 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 отчетном квартале Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности, соответственно, риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Эмитента.*

# VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

## 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **196 076 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **147 060 000**

Размер доли в УК, %: **75.00153**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **49 016 000**

Размер доли в УК, %: **24.99847**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

*Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.*

### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

*Изменений размера УК за отчетный период не было*

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Высшим органом управления эмитента является общее Собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*Сообщение акционерам о проведении Собрания акционеров осуществляется путем его размещения на сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", используемом Компанией для раскрытия информации (<https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534>). Компания вправе по решению Совета директоров дополнительно к размещенному сообщению направить сообщение о проведении Собрания акционеров лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированным в реестре акционеров Компании по адресам электронной почты соответствующих лиц, указанным в реестре акционеров и сообщивших такой адрес в анкете зарегистрированного лица.*

*Сообщение о проведении Собрания акционеров доводится до сведения лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированных в реестре акционеров Компании, не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.*

*В случаях, предусмотренных п.8.6 Устава, если повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Ревизионной комиссии, Президента Компании, сообщение о проведении внеочередного Собрания акционеров доводится до сведения лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированных в реестре акционеров Компании, не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.*

*В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Компании лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, при подготовке к проведению Собрания акционеров направляются в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

*Один раз в год Компания проводит годовое Собрание акционеров. Годовое Собрание акционеров проводится не ранее чем через два и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчётного года. На годовом Собрании акционеров в обязательном порядке рассматриваются вопросы об избрании Совета директоров, Ревизионной комиссии и указанные в подпунктах 11), 12), 13) пункта 8.2 Устава, а также могут решаться иные вопросы, отнесенные к компетенции Собрания акционеров. Конкретная дата проведения годового Собрания акционеров и повестка дня определяются Советом директоров.*

*Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров, владеющих в совокупности не менее, чем десятью процентами голосующих акций Компании на дату предъявления указанного требования.*

*В требовании о проведении внеочередного Собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня.*

*Требование о проведении внеочередного Собрания акционеров может содержать формулировки решений по каждому из вопросов, а также предложение о форме проведения внеочередного Собрания акционеров. Если требование о созыве внеочередного Собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имя (наименование) акционеров (акционера), требующих созыва Собрания акционеров, количество и категорию (тип) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного Собрания акционеров подписывается лицами, требующими его созыва.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*Дата проведения Собрания акционеров определяются Советом директоров. При этом, годовое Собрание акционеров проводится не ранее чем через два и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчётного года. Внеочередное Собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента предъявления требования о проведении внеочередного Собрания акционеров. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с момента предъявления требования о проведении внеочередного Собрания акционеров. При этом Совет директоров Компании обязан определить дату, до которой будут приниматься предложения акционеров о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров, с учетом требования, установленного абз. 8 п. 8.6 Устава. В случаях, предусмотренных федеральным законом, когда Совет директоров обязан принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров, такое собрание должно быть*



*проведено в течение 40 дней с даты принятия решения о его созыве, а в случае, когда Совет директоров обязан принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое собрание проводится в течение 70 дней с даты принятия решения о его созыве.*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*Акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее 60 дней после окончания отчетного года вправе внести вопросы в повестку дня годового Собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и счетную комиссию Компании, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, установленного на дату выдвижения кандидатов.*

*В случае проведения внеочередного Собрания акционеров, повестка дня которого предусматривает рассмотрение вопросов об избрании членов Совета директоров, акционеры Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, число которых не может превышать количественного состава данного органа, установленного на дату выдвижения кандидатов.*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Собрания акционеров содержит вопрос об избрании Президента Компании и (или) о досрочном прекращении его полномочий в соответствии с пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального закона «Об акционерных обществах» и абзацем вторым пункта 10.2. Устава, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе предложить кандидата на должность Президента Компании.*

*Указанные выше предложения акционеров при проведении внеочередного Собрания акционеров должны поступить в Компанию не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Собрания акционеров. В случае проведения внеочередного Собрания акционеров, повестка дня которого предусматривает рассмотрение вопросов об избрании членов Ревизионной комиссии, решением Совета директоров может быть предоставлена возможность акционерам, являющимся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, выдвинуть кандидатов в Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественного состава Ревизионной комиссии, установленного на дату выдвижения кандидатов, в сроки, определяемые решением Совета директоров.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров, количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями. Акционеры Компании, не зарегистрированные в реестре акционеров, вправе вносить предложения в повестку дня Собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний лицу (номинальному держателю), учитывающему их права на акции.*

*В случае принятия Советом директоров Компании решения об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Компании либо в случае уклонения Совета директоров Компании от принятия такого решения акционер вправе обратиться в суд с требованием о понуждении Компании включить предложенный вопрос в повестку дня Собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Компании.*

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, при подготовке к проведению Собрания акционеров, относятся годовой отчет Компании и заключение Ревизионной комиссии по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, заключения Ревизионной комиссии и аудитора по результатам проверки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании, сведения о кандидатах в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, сведения о кандидатах для избрания на должность Президента, сведения о кандидатах в счетную комиссию, проект изменений и дополнений (новой редакции) Устава Компании, проекты внутренних документов Компании, проекты решений Собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения, а также иная информация (материалы), определяемые решением Совета директоров.*

*Компания обеспечивает доступ лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, для*

ознакомления с информацией (материалами), предусмотренной настоящим пунктом, в течение 30 дней до даты проведения Собрания акционеров, в помещении исполнительного органа Компании в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания акционеров.

Компания вправе дополнительно размещать информацию (материалы), предусмотренные данным пунктом, полностью или частично на официальном сайте Компании.

Информация (материалы), предусмотренная настоящим пунктом, должна быть доступной лицам, принимающим участие в Собрании акционеров, во время его проведения.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании акционеров, предоставляет ему копии документов, указанных в настоящем пункте, с взиманием платы за их предоставление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Компании лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, при подготовке к проведению Собрания акционеров направляются в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, не позднее 4 рабочих дней после даты закрытия Собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Компании лицом являлся номинальный держатель, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю.

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Томская нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Томская нефть"**.

Место нахождения: **634029 Российская Федерация, Томская область, Томск, Петропавловская, 4.**

ИНН: **7017287178**

ОГРН: **1117017010945**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Варьеганнефть»**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **93%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95.96%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Многопрофильная компания "Аганнефтегазгеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО МПК «АНГГ»**

Место нахождения: **628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А.**

ИНН: **8620011110**

ОГРН: **1028601866182**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.56%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96.56%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белые Ночи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белые Ночи"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, 1-й микрорайон, д. 13.**

ИНН: **8609006412**

ОГРН: **1028601465210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.974%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НАК "АКИ-ОТЫР"**

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

ИНН: **8603002531**

ОГРН: **1028600513908**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: **Сибирско-Техасское закрытое акционерное общество «ГОЛОЙЛ»**

Сокращенное фирменное наименование: **СТ ЗАО "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: **Закрытое акционерное общество "Черногорское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "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: **Открытое акционерное общество «Мохтикнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Мохтикнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А**

ИНН: **8620011952**

ОГРН: **1028601867271**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ульяновскнефть"**

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

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нефтеразведка»**

Место нахождения: **433870 Российская Федерация, Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Заводская, д. 3**

ИНН: **73260008914**

ОГРН: **1027301402490**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саратовнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Саратовнефтегаз"**

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

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.09%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: **Иностранное предприятие «Славнефтехим» закрытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **ИП «Славнефтехим» ЗАО**

Место нахождения: **220030 Беларусь, г. Минск, ул. Энгельса, дом 34а, корп.2, каб. 425**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited**

Место нахождения: **71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: **RUSSNEFT CYPRUS LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSSNEFT CYPRUS LIMITED**

Место нахождения: **Agiou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **20%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТД «Русснефть»**

Место нахождения: **427145 Российская Федерация, Удмуртская Республика, п. Игра, ул. Советская,**

**д. 107**

ИНН: 8001007532

ОГРН: 1038080002003

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Рустрейд»**

Место нахождения: **121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская Площадь, 3**

ИНН: 0916000432

ОГРН: 1050900717680

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

17. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Русснефть-Брянск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Русснефть-Брянск"**

Место нахождения: **243300 Российская Федерация, Брянская область, Стародубский р-н, п. Жеча, ул. Школьная 1-А**

ИНН: 3231008161

ОГРН: 1033218002102

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «М-Трейд»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «М-Трейд»**

Место нахождения: **125009 Российская Федерация, г. Москва, ул. Тверская, д. 22/2, к. 1**

ИНН: 7717503988

ОГРН: 1047796061081

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

19. Полное фирменное наименование: **Tallis Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Tallis Holdings Limited**

Место нахождения: **Kouriou, 48 Tseri, P.C. 2480 Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 37.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

20. Полное фирменное наименование: **Credenzaco Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Credenzaco Investments Limited**

Место нахождения: **Doiranis, 10 Egkomi, Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 37.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

21. Полное фирменное наименование: **Optimal Factor Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Optimal Factor Investments Limited**

Место нахождения: **Agiau Pavlou, 15 LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 37.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Сделки, совершенные за последний завершённый отчетный год

Дата совершения сделки: **30.12.2016**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение к кредитному договору на сумму до 2 350 000 000 долларов США.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершённая сделка:

**Внесение изменений в условия кредитного договора, определяющие размер ставки по кредиту, график платежей, срок погашения кредита.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Дополнительным соглашением к кредитному договору срок окончательного погашения кредита переносится на 22 марта 2026 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Дополнительное соглашение заключено между, среди прочих, Эмитентом в качестве заемщика и Банком ВТБ (ПАО) в качестве первоначального кредитора.**

Размер сделки в денежном выражении: **112 842 551 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **52.07**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **216 730 070 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **24.01.2017**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **27.01.2017**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **Взаимосвязанные сделки, совершённые в отчетном периоде.**

Вид и предмет сделки:

**Продажа (выпуск) простых векселей на общую сумму 1 000 000 000 дол. США.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершённая сделка:

**Обязательство продавца передать в собственность покупателя простые векселя и обязательство покупателя оплатить продавцу вексельную сумму.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Продавец обязуется передать векселя не позднее даты их составления, а покупатель обязуется перечислить вексельную сумму не позднее 10 рабочих дней с даты заключения договора, но не ранее подписания акта приема-передачи векселей.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Эмитент в качестве продавца (векселедателя) и БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД в качестве покупателя (векселедержателя)**

Размер сделки в денежном выражении: **1 000 000 UDS x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **33**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **3 029 621 UDS x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.01.2016**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **21.01.2016**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

**Указаны взаимосвязанные сделки по отчуждению векселей, которые совершались на протяжении 2016 года на основании договоров купли-продажи: № 33960-40/15-29 от 28.12.2015, № 33960-40/16-2 от 18.04.2016, № 33960-40/16-3 от 19.04.2016, № 33960-40/16-4 от 20.04.2016.**

Дата совершения сделки: **22.06.2016**

Вид и предмет сделки:

**Купля-продажа 47059 штук обыкновенных именных и 33333 штук привилегированных именных кумулятивных акций эмитента при первичном размещении**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Обязательство продавца передать в собственность покупателя размещаемые акции и обязательство покупателя оплатить продавцу цену акций.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Покупатель обязан осуществить платеж цены акций в течение 3 рабочих дней с даты подписания договора, а продавец обязан передать акции в течение 5 рабочих дней со дня полной оплаты покупателем размещаемых в его пользу акций**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Эмитент в качестве продавца и БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД в качестве покупателя**

Размер сделки в денежном выражении: **54 313 205 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.6**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **220 806 935 RUR x 1000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **25.04.2016**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **25.04.2016**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **Взаимосвязанные сделки, совершенные в отчетном периоде.**

Вид и предмет сделки:

**реализация нефти**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Обязательства поставщика поставлять, а покупателя принимать и оплачивать нефть в объеме, порядке и сроки в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти**

Срок исполнения обязательств по сделке: **обязательства по отгрузке исполнены эмитентом в полном объеме. Срок поставки устанавливается в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти и составляет календарный месяц**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО НК «РуссНефть» (поставщик) и Russneft (UK) Limited (покупатель)**

Размер сделки в денежном выражении: **31 607 126 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **14.31**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **220 806 935 RUR x 1000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **30.06.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **02.07.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

**Указаны взаимосвязанные сделки, которые совершались на протяжении 2016 года в соответствии с дополнениями к рамочному контракту № 33960-80/15-87 от 05.02.16**

Сделки, совершенные за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

**Не совершались**

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **Moody's Investors Service Ltd.: 2 Minster Court, Mincing Lane, London, United Kingdom EC3R 7XB; Moody's Eastern Europe LLC (дочернее предприятие в России) 123056 Москва, ул. Большая Грузинская, 71, Бизнес-парк Four Winds Plaza, 7 этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**<http://www.moody.ru/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликовано описание методики присвоения кредитного рейтинга)**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

**«B2», прогноз – стабильный;**

**Вaa1.ru, прогноз - негативный – по национальной шкале, отозван в марте 2016г. 13 апреля 2016 года подтвержден рейтинг B2», прогноз – стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга: **изменений в указанный период не было.**

## 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-Н

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: **101 968 000**

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	2-02-39134-Н

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Каждая кумулятивная привилегированная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры – владельцы кумулятивных привилегированных акций имеют право на получение по результатам каждого отчетного года дивидендов в размере, определенном по следующей формуле:  $D = 16 \text{ млн. долл. США} / N \times K$ , где:*

*D – размер дивиденда на одну кумулятивную привилегированную акцию, выраженный в долларах США;*

*16 млн. долл. США – размер минимальной величины дивидендов на все размещенные и находящиеся в обращении кумулятивные привилегированные акции, выраженный в долларах США;*

*N – общее количество размещенных и находящихся в обращении кумулятивных привилегированных акций;*

*K – поправочный коэффициент, определяемый Советом директоров Компании с учетом финансового результата отчетного года. При этом «K» не может быть менее 1 (единица).*

*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.*

*В случае если на годовом Собрании акционеров не будет принято решение о выплате дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям или будет принято решение о выплате дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям в меньшем размере, чем установлено в настоящем пункте, невыплаченные или не полностью выплаченные дивиденды накапливаются. Решение о выплате дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям в полном размере накопленных дивидендов должно быть принято не позднее даты проведения третьего годового Собрания акционеров, следующего за Собранием акционеров, на котором не было принято решение о выплате дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям или было принято решение об их выплате в неполном размере.*

*Акционеры - владельцы кумулятивных привилегированных акций не имеют права голоса на Собрании акционеров, если иное не установлено федеральным законом.*

*Акционеры - владельцы кумулятивных 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 акционеров, следующего за годовым Собранием акционеров, на котором должно было быть принято решение о выплате по кумулятивным привилегированным акциям в полном размере накопленных дивидендов, если такое решение не было принято или было принято решение о неполной выплате дивидендов;
- 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 6.3.1. Устава).*

**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 заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены*

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

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Сервис-Реестр»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Сервис-Реестр»*

Место нахождения: *107045, г. Москва, ул. Сretenка, д. 12.*

ИНН: *8605006147*

ОГРН: *1028601354055*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13983-000001*

Дата выдачи: *02.03.2004*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
**12.09.2006**

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

*Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания отчётного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам – владельцам таких ценных бумаг:*

1. *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключённые между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*

2. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*

3. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*

4. *Таможенный кодекс Таможенного союза (приложение к Договору о Таможенном кодексе Таможенного союза, принятому Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС на уровне глав государств от 27.11.2009 № 17).*

5. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*

6. *Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 № 311-ФЗ.*

7. *Закон РФ «О таможенном тарифе» от 21.05.1993 № 5003-1.*

8. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*

9. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*

10. *Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.*

11. *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.*

12. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.*

13. *Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ.*

14. *Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ.*

15. *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 № 57-ФЗ.*

## **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**

Информация за пять последних завершённых отчетных лет либо за каждый завершённый отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<b>обыкновенные</b>
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	<b>Протокол внеочередного общего собрания акционеров №22 от 02.08.2012</b>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<b>26 747,73</b>

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<b>2 674 773 000</b>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<b>05.07.2012</b>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<b>2009-2010г., полный год</b>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<b>10.08.2012, 13.11.2012</b>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<b>Денежные средства</b>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<b>Нераспределенная чистая прибыль прошлых лет</b>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<b>32,62</b>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<b>2 674 773 000</b>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<b>100</b>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<b>Дивиденды выплачены в полном объеме</b>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>отсутствуют</b>

*Решения о выплате дивидендов в 2013, 2014, 2015, 2016 годах и в 1 квартале 2017 года не принимались.*

#### **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*