

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина

Код эмитента: 00161-А

за 1 квартал 2019 г.

Адрес эмитента: **423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75**

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

Генеральный директор ПАО "Татнефть"

Дата: 14 мая 2019 г.

подпись Н.У. Маганов

Главный бухгалтер - начальник управления бухгалтерского учета и отчетности ПАО "Татнефть"

Дата: 14 мая 2019 г.

подпись О.М. Матвеев
М.П.

Контактное лицо: Гамиров Дамир Маратович, И.о. корпоративного секретаря - заместитель руководителя Аппарата корпоративного секретаря ПАО "Татнефть"

Телефон: (8553) 37-61-01

Факс: (8553) 37-35-08

Адрес электронной почты: gamirov@tatneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.tatneft.ru; disclosure.skrin.ru/disclosure/1644003838

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	14
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	14
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	16
2.3. Обязательства эмитента.....	16
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	16
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	19
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	20
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	22
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	24
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	25
2.4.6. Стратегический риск.....	25
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	25
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента.....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	33
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	34
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	36
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	38
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	38

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	111
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	111
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	118
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	118
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	179
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	180
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	180
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	182
4.3. Финансовые вложения эмитента	183
4.4. Нематериальные активы эмитента	190
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	191
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	264
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	269
4.8. Конкуренты эмитента	269
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	269
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	269
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	273
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	273
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	287
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	288
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	294
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	295
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	298
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	305
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	306
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	306
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	306
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	306
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	307
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	309

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	310
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.....	310
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	312
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	312
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	314
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	314
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	315
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	315
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	315
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	315
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	315
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	316
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	316
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	316
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	316
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	317
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	317
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	318
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	332
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	332
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	334
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	336
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	336
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	336
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	336
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	336
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	336
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	336
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	337
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	338
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	338
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	351

8.8. Иные сведения	351
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	351
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	351
Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	352
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	354
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика	355

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 акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк "ЗЕНИТ" (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк "ЗЕНИТ"**

Место нахождения: **117638, Москва, Одесская, д.2**

ИНН: **7729405872**

БИК: **044525272**

Номер счета: **40702980800000000047**

Корр. счет: **30101810000000000272**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк "ЗЕНИТ" (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк "ЗЕНИТ"**

Место нахождения: **117638, Москва, Одесская, д.2**

ИНН: **7729405872**

БИК: **044525272**

Номер счета: **40702810200000000047**

Корр. счет: **30101810000000000272**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк "ЗЕНИТ" (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк "ЗЕНИТ"**

Место нахождения: **117638, Москва, Одесская, д.2**

ИНН: **7729405872**

БИК: **044525272**

Номер счета: **40702840500000000047**

Корр. счет: **30101810000000000272**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк "ЗЕНИТ" (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк "ЗЕНИТ"**

Место нахождения: **117638, Москва, Одесская, д.2**

ИНН: **7729405872**

БИК: **044525272**

Номер счета: **40702978100000000047**

Корр. счет: **30101810000000000272**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк "ЗЕНИТ" (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк "ЗЕНИТ"**

Место нахождения: **117638, Москва, Одесская, д.2**

ИНН: 7729405872

БИК: 044525272

Номер счета: 40702344200000000047

Корр. счет: 3010181000000000272

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Отделение №8610 Сбербанк России г. Казань*

Сокращенное фирменное наименование: *Отделение №8610 Сбербанк России г. Казань*

Место нахождения: *423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 122а*

ИНН: 7707083893

БИК: 049205603

Номер счета: 40702810762360100972

Корр. счет: 30101810600000000603

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный банк "Девон-Кредит" (публичное акционерное общество) г. Альметьевск*

Сокращенное фирменное наименование: *АБ "Девон-Кредит" (ПАО) г. Альметьевск*

Место нахождения: *423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 77*

ИНН: 1644004905

БИК: 049246691

Номер счета: 40702810100000000700

Корр. счет: 30101810722029246691

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный банк "Девон-Кредит" (публичное акционерное общество) г. Альметьевск*

Сокращенное фирменное наименование: *АБ "Девон-Кредит" (ПАО) г. Альметьевск*

Место нахождения: *423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 77*

ИНН: 1644004905

БИК: 049246691

Номер счета: 40702810100000000205

Корр. счет: 30101810722029246691

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный банк "Девон-Кредит" (публичное акционерное общество) г. Альметьевск*

Сокращенное фирменное наименование: *АБ "Девон-Кредит" (ПАО) г. Альметьевск*

Место нахождения: *423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 77*

ИНН: 1644004905

БИК: 049246691

Номер счета: 40702840000000000265

Корр. счет: 30101810722029246691

Тип счета: *текущий валютный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента,

которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудитор (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 "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ПвК Аудит"*

Место нахождения: *125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский вал, д.10, Бизнес-центр «Белая Площадь»*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адреса электронной почты не имеет

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

Дополнительная информация:

дополнительной информации нет.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

Периоды из числа последних пяти заверченных 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
	31.03.2014
	30.06.2014
	30.09.2014
	31.12.2014
	31.03.2015

	30.06.2015
	30.09.2015
	31.12.2015
	31.03.2016
	30.06.2016
	30.09.2016
	31.12.2016
	31.03.2017
	30.06.2017
	30.09.2017
	31.12.2017
	31.03.2018
	30.06.2018
	30.09.2018
	31.12.2018

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 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:

Тендер не проводился.

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

Акционерное общество "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит" утверждено аудитором ПАО «Татнефть» решением общего собрания акционеров 22.06.2018 года.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

Вознаграждение аудитора в соответствии с заключенными договорами составило (включая возмещаемые расходы и НДС):

Вознаграждение аудитора консолидированной финансовой отчетности за 2018 год - 92,9 млн. руб. (не включая накладные расходы)

Вознаграждение аудитора бухгалтерской финансовой отчетности за 2018 год - 7,552 млн. рублей.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные услуги нет.

Примечание: аудиторы проводят обзор промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: *Михалев Павел Александрович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Деловой Союз Оценщиков"**

Место нахождения

119180, Российская Федерация, г. Москва, Большая Якиманка 31 оф. 322

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **17.11.2014**

Регистрационный номер: **806**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Водянин Андрей Сергеевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

105066, Российская Федерация, г. Москва, 1 - й Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **12.10.2015**

Регистрационный номер: **009665**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Гурова Галина Александровна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

105066, Российская Федерация, г. Москва, 1 - й Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **09.08.2013**

Регистрационный номер: **008605**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Серенко Наталья Анатольевна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

105066, Российская Федерация, г. Москва, 1 - й Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **07.08.2007**

Регистрационный номер: **000626**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Суханова Ирина Геннадьевна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Деловой Союз Оценщиков"**

Место нахождения

119017 Российская Федерация, г. Москва, Малая Ордынка 13 стр. 3

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **18.12.2015**

Регистрационный номер: **911**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Питерова Марина Евгеньевна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

105066 Российская Федерация, г. Москва, 1 - й Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **11.12.2007**

Регистрационный номер: **001832**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Маклюкова Анастасия Александровна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 755-2200

Факс: +7 (495) 755-2201

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ФинЭкспертиза»*

Место нахождения: *125167, Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, ком.1*

ИНН: *7708096662*

ОГРН: *1027739127734*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Деловой Союз Оценщиков"*

Место нахождения

119180 Российская Федерация, г. Москва, Большая Якиманка 31 оф. 315

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *30.12.2016*

Регистрационный номер: *0988*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Маганов Наиль Ульфатович*

Год рождения: *1958*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Матвеев Олег Михайлович*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина*

Должность: *Главный бухгалтер - начальник управления бухгалтерского учета и отчетности*

Раздел 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: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Производительность труда	7 674	9 402
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.187	0.195
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.07	0.063
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.115	1.025
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Наименование показателя	2017	2018
Производительность труда	27 528	36 482
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.239	0.284
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.075	0.066
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.452	0.378
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

За 3 месяца 2019 г. **производительность труда** составила 9402 тыс. руб./чел. (в квартал), увеличившись по сравнению с 1 кварталом 2018 г. на 1728 тыс. руб. или 22,5%. За 2018 год производительность труда составила 36482 тыс. руб./чел., что выше соответствующего показателя 2017 года на 8954 тыс. руб. или 32,5%. Причина роста в обоих случаях – опережающий темп роста выручки по сравнению с ростом среднесписочной численности работников акционерного общества в соответствующих отчетных периодах.

Значение показателя **отношения размера задолженности к собственному капиталу** в 2018 году увеличилось до 0,284 на 31.12.2018, а затем в 1-м квартале 2019 г. снижено до уровня 0,195 на 31.03.2019. Основное влияние на такую динамику оказало отражение в конце 2018 г. задолженности перед участниками по выплате дохода в связи с начисленными в декабре 2018 г. дивидендами. В 1-м квартале 2019 г. дивиденды были выплачены, уровень задолженности снизился. По собственному капиталу в рассматриваемых отчетных периодах отмечено увеличение.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в течение последних 15 месяцев показывает динамику снижения. В результате данный показатель на 31.12.2018 составил 0,066, на 31.03.2019 – 0,063. Такое изменение вызвано равномерным увеличением знаменателя рассчитываемого показателя (т.н. перманентного капитала) при почти неизменном уровне долгосрочных обязательств. В течение последних нескольких лет отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала не превышает 0,01, то есть доля заемных средств в перманентном капитале не выше 10%.

Значение показателя **Степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью)** свидетельствует о способности акционерного общества погасить свои текущие обязательства помимо денежных средств текущими доходами (прибылью). За 3 месяца 2019г. его значение, равное 1,025, указывает о доле (соотношении) текущих обязательств (за вычетом имеющихся денежных средств) в текущих доходах (прибыли). За 2018 год значение показателя составляет

0,378, что ниже квартального значения из-за несопоставимости периодов (год против квартала) и ниже показателя 2017 года за счет роста годовой прибыли от продаж при менее интенсивном увеличении краткосрочных обязательств.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.03.2019 г.
Рыночная капитализация	1 664 663 566 130	1 731 873 619 900

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

При расчете рыночной капитализации использованы данные о рыночной капитализации по итогам торгов ПАО "Московская Биржа", раскрываемые на сайте <http://moex.com>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	370 000
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	370 000
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	16 036 104
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	16 036 104
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	122 039 857
из нее просроченная	6 262
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	32 715 395
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	22 081 257
из нее просроченная	3 538
перед персоналом организации	1 528 283
из нее просроченная	
прочая	65 714 922
из нее просроченная	2 724

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.

За ненадлежащее исполнение обязательств эмитент несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

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:

Указанных кредиторов нет

На 31.03.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	370 000
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	370 000
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	18 195 181
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	18 195 181
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	69 557 048
из нее просроченная	7 276
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	38 233 500
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	18 790 705
из нее просроченная	4 162
перед персоналом организации	583 332
из нее просроченная	
прочая	11 949 511
из нее просроченная	3 114

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.

За ненадлежащее исполнение обязательств эмитент несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями заключенных договоров.

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:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Эмитент не имел указанных обязательств

Дополнительная информация: У Компании отсутствуют обязательства по договорам займа на сумму 5 и более процентов балансовой стоимости активов, а также иные существенные кредитные договоры.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 31.12.2018 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)	14 641 780
в том числе по обязательствам третьих лиц	9 108 324
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых	528 600

эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
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	9 108 324
в том числе по обязательствам третьих лиц	9 108 324

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 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2019 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	13 728 905
в том числе по обязательствам третьих лиц	8 536 907
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	528 600
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	8 625 549
в том числе по обязательствам третьих лиц	8 625 549

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

Дополнительная информация: на 31.12.2018 г. из общей суммы предоставленного эмитентом обеспечения суммы выданных гарантийных обязательств составляют 5 001 883 тыс. рублей. на 31.03.2019 г. из общей суммы предоставленного эмитентом обеспечения суммы выданных гарантийных обязательств составляют 4 660 898 тыс. рублей

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые

могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В Компании действует интегрированная система управления рисками, основанная на анализе и оценке возможных факторов, способных существенно повлиять на показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Татнефть" и предприятий Группы, а также оказать прямое или косвенное влияние на текущую деятельность и/или стратегические планы Компании.

Важной составляющей системы управления рисками является деятельность по обеспечению исполнения единых корпоративных стандартов, регламентирующих основные процессы производственной и финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Татнефть" и предприятий Группы.

При анализе потенциальных рисков рассматриваются внешние и внутренние факторы.

К внешним относятся рыночные, отраслевые, социально-экономические, политические, финансовые, конъюнктурные и другие условия деятельности Компании и ее дочерних и зависимых обществ.

Внутрикорпоративными факторами являются управленческие, производственные, кадровые, социальные, экологические и другие.

Корпоративная система управления рисками направлена на выявление потенциальных рисков и возможность принятия своевременных мер по их устранению или минимизации, что дает возможность корректировать бизнес-планирование, инвестиционную деятельность и социальную политику Компании.

Действующие в Компании корпоративные стандарты существенно снижают внутрикорпоративные риски.

Учитывая динамическое развитие бизнес-среды, постоянное изменение состава, качества и интенсивности факторов, способных повлиять на деятельность Компании, система управления рисками постоянно совершенствуется для обеспечения оперативного реагирования на подобные процессы. На основе обработки больших массивов данных разрабатываются более совершенные инструменты прогнозирования, позволяющие предпринимать меры, направленные на устранение или минимизацию потенциальных рисков. Система корпоративного планирования использует, в частности, различные сценарии развития, позволяющие оперативно реагировать на изменения, связанные с факторами, влияющими на деятельность Компании.

2.4.1. Отраслевые риски

Риск цен на нефть и нефтепродукты.

Поступления денежных средств, доходность и будущий уровень роста в значительной степени зависят от существующих цен на нефть и нефтепродукты. В прошлом цены на нефть и нефтепродукты колебались в широком диапазоне под влиянием множества факторов, среди которых:

- международные и региональные предложения и спрос (а также ожидания относительно будущих предложений и спроса) на нефть и нефтепродукты;
- погодные условия;
- национальное и зарубежное государственное регулирование, в том числе экспортные ограничения и налоги; ^[1]_{SEP}
- цены и доступность альтернативных видов топлива;
- цены и доступность новых технологий;
- возможности членов Организации стран экспортеров нефти (ОПЕК) и других нефтедобывающих стран устанавливать и поддерживать определенные уровни производства и цен;
- политические и экономические события в нефтедобывающих регионах и странах;
- международная и региональная экономическая ситуация.

На протяжении многих лет цены на сырую нефть и нефтепродукты были относительно высокими, но в последние годы произошло их снижение. Цены на нефть и нефтепродукты изменяются разнонаправленно. Падение цен на нефть и нефтепродукты неблагоприятно отражается на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Несмотря на определенную стабилизацию цен на нефть, которая наблюдается в последнее время, снижение

цен с текущих уровней может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов Компании и к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ. Необходимо отметить, что несмотря на развитие альтернативных источников энергии и потенциал увеличения парка электромобилей, в среднесрочной перспективе Компания не ожидает, что они будут способны в существенной мере привести к замещению нефти и нефтепродуктов, в то время как спрос на нефть и нефтепродукты продолжит расти во многом за счет стран с развивающейся экономикой. По этой причине, существенного ухудшения ситуации в отрасли в плане структуры спроса, по мнению Компании, не ожидается.

Технические и технологические риски

Разведка, разработка и оснащение новых месторождений, поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, бурение новых, а также подготовка, транспортировка и переработка нефти и газа представляют собой очень сложный и капиталоемкий процесс. Дополнительных вложений требует повышение нефтеотдачи пластов, что особенно актуально для Компании. В будущем, по мере истощения месторождений, роль специальных методов повышения нефтеотдачи будет возрастать. Соответственно, экономическая эффективность освоения и разработки месторождений во многом будет зависеть от возможности Компании использовать наиболее продуктивные и доступные технологии. Компания уделяет значительное внимание разработке и применению самых передовых технологий в области разведки, добычи, подготовки, транспортировки и переработки нефти и газа, являясь одним из лидеров инновационной деятельности в этой области в России. [L]
[SEP] Компания и ее дочерние и зависимые общества эксплуатируют сложные технологические комплексы и объекты по добыче, подготовке, транспортировке и переработке нефти и газа, которые относятся к опасным производственным объектам. Компания предпринимает все необходимые меры, направленные на безопасную эксплуатацию указанных производственных объектов, соблюдение всех применимых норм и требований, применение лучших практик в этой области, а также осуществляет страхование ответственности по ряду объектов. [L]
[SEP]

Транспортировка

Так как большинство регионов нефтедобычи в России удалено от основных рынков сбыта нефти и нефтепродуктов, нефтяные компании зависят от степени развитости транспортной инфраструктуры, а также от возможности доступа к ней. Компания транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок; по системе магистральных трубопроводов в соответствии с контрактами, заключенными с ПАО «Транснефть» («Транснефть») и ее дочерними структурами, в которых сформулированы основные обязательства между сторонами, включая право компании Транснефть смешивать или замещать нефть Компании нефтью других производителей. Значительная часть нефти, транспортируемой по нефтепроводу, доставляется к морским портам для дальнейшей транспортировки морем. Российские морские терминалы имеют определенные ограничения, связанные с географическим положением, погодными условиями и пропускной способностью. Транспортировка нефтепродуктов по России, в основном, производится железнодорожным транспортом. железнодорожная инфраструктура Российской Федерации принадлежит и управляется компанией ОАО «Российские железные дороги» («РЖД»). Компании Транснефть и РЖД являются акционерными обществами с государственным участием. Так как деятельность перечисленных выше компаний относится к сфере деятельности естественных монополий, их тарифная политика определяется государственными органами для обеспечения баланса интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации («ФАС России»). Величина тарифа зависит от направления транспортировки, объема поставки, расстояния до пункта назначения, а также некоторых других факторов. ФАС России пересматривает тарифы не реже одного раза в год. Компания внимательно следит за развитием и поддержанием транспортной инфраструктуры, необходимой для доставки добываемой нефти и производственных нефтепродуктов покупателям, а также тарифной политикой, и активно участвует в соответствующих отраслевых обсуждениях и инициативах.

Экологические риски

Нефтегазовый сектор экономики подвержен высокой степени экологических рисков. В случае нарушения экологических норм существует риск наложения штрафных санкций. Кроме того, возможен пересмотр федеральных и региональных экологических норм в направлении их дальнейшего ужесточения. Компания имеет комплексную программу мер по преодолению неблагоприятных ситуаций, связанных с отраслевыми рисками. В ее числе постоянный мониторинг, анализ и прогнозирование динамики цен на нефть с соответствующей корректировкой планов стратегического развития. В Компании постоянно проводятся и внедряются новые технические и организационные мероприятия, минимизирующие влияние технических и экологических рисков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Компания зарегистрирована и осуществляет большую часть своей деятельности в Российской Федерации. Основные производственные активы Компании находятся, и основная производственная деятельность осуществляется на территории Республики Татарстан - субъекта Российской Федерации. Политическая ситуация в Российской Федерации и в Республике Татарстан, в частности, является стабильной. Риски возможного военного конфликта, введения чрезвычайного положения или забастовки в регионе основной деятельности Компании оцениваются как низкие. В то же время, Компанией утверждены процедуры, которые могут быть задействованы в случае чрезвычайного положения для снижения влияния такой ситуации на жизнь, здоровье и безопасность работников и жителей регионов деятельности, а также производственную деятельность Компании. Географические особенности региона основной деятельности Компании не характеризуются повышенной опасностью стихийных бедствий, которые могут оказать существенное влияние на нормальную производственную деятельность. При планировании и проведении работ по добыче, подготовке, транспортировке и хранению нефти и газа, нефте- и газо-продуктов, а также материалов, используемых в производстве, Компания принимает в расчет географические, включая климатические, особенности региона деятельности. На случай возникновения негативных последствий для деятельности Компании, которые могут быть вызваны природными катаклизмами, такими как наводнения, землетрясения, сели, ураганный ветер и прочие, Компанией утверждены процедуры и политики, направленные на оперативное устранение таких последствий. В Компании действуют процедуры мониторинга, с применением современных технических средств, направленные на предупреждение возможности возникновения негативных последствий природных явлений и информирования населения региона деятельности Компании о возможности таких последствий. Регион основной деятельности Компании не является удаленным с точки зрения транспортной и иной инфраструктуры. Ряд международных организаций, определенные неправительственные и коммерческие организации публикуют свои рейтинги стран по уровню политических рисков. В рейтингах указанных организаций Российская Федерация может классифицироваться как страна с повышенными рисками, которые необходимо учитывать инвесторам при вкладывании своих средств в экономику страны и ценные бумаги эмитентов, таких как Компания. С 2014 года в отношении Российской Федерации ряд стран, включая США, Канада, страны ЕС и иные вводили и принимали решение о продлении различных санкций, многие из которых связаны с событиями на Украине. Указанные санкции, включая их относительную непредсказуемость, повышают страновой риск Российской Федерации. Кредитные рейтинговые агентства проводят оценку кредитоспособности страны на основе собственной методологии. В течение 2018 года кредитные рейтинги Российской Федерации, присвоенные международными агентствами Standard & Poors, Moody's и Fitch, находились преимущественно на уровне BBB-, Ba1 и BBB-, соответственно. Указанные кредитные рейтинги используются инвесторами при оценке рисков, связанных с инвестированием в активы в Российской Федерации.

2.4.3. Финансовые риски

Основные финансовые риски деятельности Компании связаны с колебаниями валют, инфляцией, а также с конъюнктурой на финансовых рынках и стабильностью банковской системы.

Существенные изменения курсов обмена иностранных валют влияют на номинированные в иностранной валюте доходы и обязательства Компании, и, как следствие, оказывают влияние на совокупные доходы Компании. В результате существенных изменений курсов обмена иностранных валют, могут измениться, в том числе и в неблагоприятную сторону, показатели ликвидности Компании. Изменение процентных ставок может оказать влияние на Компанию в части осуществления Компанией операций заимствования денежных средств. В частности, в случае заимствования средств в виде банковских кредитов и размещения облигаций с «плавающей» процентной ставкой, повышение общего уровня процентных ставок на рынке приводит к увеличению суммы средств, подлежащих уплате в виде процентов, что может отрицательно повлиять на финансовое положение Компании. Снижение уровня процентных ставок на рынке при прочих равных условиях может понизить эффективность существующих заимствований Компании по фиксированной процентной ставке.

Валютные риски

Компания подвержена рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, основным из которых является колебание рубля по отношению к доллару США. Это связано с тем, что значительная доля доходов Компании выражена в долларах США, тогда как большая часть ее расходов выражена в рублях. Валютная структура долга Компании в целом отражает структуру ее доходов, что снижает зависимость от колебаний валютных курсов. В то же время, несмотря на плавающий курс рубля по отношению к доллару США и иным иностранным валютам, операции Министерства финансов Российской Федерации на валютном рынке в рамках бюджетного правила, включая отказ от них или сокращение их объемов в случае давления на национальную валюту в связи с санкциями, могут приводить к ослаблению или укреплению рубля в меньшей корреляции с ценами на нефть, что влияет на доходы Компании и соответствующие обязательства номинированные в иностранной валюте.

Влияние инфляции

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного негативного влияния на финансовое положение Компании. Предсказать критический уровень инфляции для Компании не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательской способности рубля, конъюнктуру на рынках нефти, а также рынке материалов и услуг для нефтегазовой отрасли, и политику государства в отношении тарифов.

Финансовые рынки

В соответствии с реализуемой стратегией развития Компании до 2030 года основные инвестиции в развитие планируется финансировать преимущественно за счет доходов от операционной деятельности (собственного/акционерного капитала). При этом, Компания периодически привлекает заемные денежные средства и возможность делать это по приемлемым ставкам и в необходимых объемах зависит от конъюнктуры на финансовых рынках. В частности, изменение процентных ставок может оказать влияние на осуществление Компанией операций заимствования денежных средств и обслуживания текущего долга: в случае заимствования средств в виде банковских кредитов с «плавающей» процентной ставкой, повышение общего уровня процентных ставок на рынке приводит к увеличению суммы средств, подлежащих уплате в виде процентов. При планировании своей деятельности и формировании бюджетов Компания учитывает текущую и прогнозную ситуацию на финансовых рынках и поддерживает доступ к широкому кругу источников финансирования для обеспечения возможности привлечения денежных средств на оптимальных условиях.

Компания периодически размещает часть своих денежных средств в финансовые инструменты, стоимость которых зависит от ситуации на рынке. Данные финансовые инструменты могут отличаться по уровню риска и доходности. Компания осуществляет взвешенную политику в области размещения свободных денежных средств, отслеживает риски, связанные с такими инвестициями, но не может во всех случаях гарантировать достижения ожидаемых при таких вложениях результатов.

Риски банковской системы

Денежные средства Компании находятся на счетах и размещаются в депозиты в банках Российской Федерации. Компания реализует диверсифицированный подход при размещении своих свободных денежных средств. При этом Компания сталкивалась со случаями приостановки нормальной деятельности и отзыва лицензии у кредитных организаций, где были

размещены денежные средства. За счет указанной выше диверсификации, а также отслеживания состояния кредитных организаций, где размещены средства, Компания снижает риски их потери. Компания, являясь контролирующим акционером Банковской группы «ЗЕНИТ» (БГЗ) учитывает связанные с этим риски. К таким рискам относятся все потенциально возможные существенные факторы, связанные с конъюнктурой на финансовых рынках и стабильностью банковской системы в случае резкого ухудшения глобального макро-экономического фона и снижения развития экономики в РФ, международные санкции, инфляция, значительные колебания валют, а также неблагоприятное изменение законодательства. Компания формирует экспертную оценку размера каждого риска, вероятность его наступления и предлагаемые мероприятия по снижению и управлению. В рамках участия Компании в корпоративном управлении БГЗ, осуществляется трансформация БГЗ с фокусом на риск-ориентированный подход в управлении, выстроенной работой системы внутреннего контроля.

2.4.4. Правовые риски

Компания является субъектом внешнеэкономической деятельности, осуществляя, помимо прочего, экспорт нефти и нефтепродуктов, оборудования и услуг за пределы Российской Федерации, а также инвестирует денежные средства в проекты за рубежом. В связи с этим, какие-либо изменения законодательства Российской Федерации или иных стран, где Компания осуществляет свою деятельность, в области валютного регулирования и валютного контроля, а также правил таможенного контроля и пошлин, которые могут ограничивать возможности репатриации денежных средств, вывоз или ввоз товаров и оборудования, а также требовать соблюдения предварительных или последующих процедур, связанных с валютными операциями или таможенными процедурами, могут осложнять деятельность Компании и приводить к дополнительным затратам. По мнению Компании, риски неблагоприятных изменений валютного регулирования и правил таможенного контроля в Российской Федерации в настоящий момент не являются существенными. Учитывая роль нефтяной отрасли для экономики Российской Федерации, налоговые отчисления Компании являются значительными. Изменения налогового законодательства могут оказать существенное влияние на деятельность Компании, доходность ее операций, финансовое положение и стоимость ценных бумаг. Большая часть налогов и сборов, прежде всего в виде налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и таможенной экспортной пошлины на нефть и нефтепродукты, взимается на основе валовых показателей (объемы добычи или экспорта), независимо от доходности операционной деятельности Компании. При этом действующее законодательство предоставляет Компании ряд льгот по указанным налогам и сборам, в том числе в связи с добычей нефти на месторождениях с высокой степенью выработки запасов и разработкой месторождений сверхвязкой нефти, экономическая эффективность которых во многом зависит от наличия таких льгот. В течение 2018 года был принят ряд законов, направленных на завершение «налогового маневра» в нефтегазовой отрасли, предполагающего постепенное снижение вывозной таможенной пошлины на нефть и, соответственно, на нефтепродукты, до нуля к 2024 г. при одновременном увеличении базовой ставки НДПИ. Также новые поправки предусматривают введение с 1 января 2019 г. налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Кроме того, вводится «обратный акциз» и ряд иных механизмов для обеспечения нормального функционирования внутреннего рынка топлива. Указанные изменения могут оказать как положительное, так и отрицательное влияние на финансовые показатели и инвестиционные проекты Компании. Для осуществления своей деятельности Компания получает лицензии на разведку и добычу нефти и газа, на эксплуатацию опасных производственных объектов и иные виды деятельности в соответствии с применимым законодательством. В настоящий момент Компания не ожидает существенных изменений, связанных с порядком лицензирования разведки и разработки нефтегазовых месторождений, эксплуатации опасных производственных объектов, включая нефте- и газоперерабатывающих установок, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность Компании и ее дочерних обществ. Компания участвует в качестве ответчика в ряде судебных дел, а также в качестве истца и третьей стороны в иных разбирательствах, возникающих в ходе осуществления своей обычной хозяйственной деятельности.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

В связи с тем, что основная продукция, реализуемая Компанией (нефть, нефтепродукты и газопродукты), является однородной и выпускается в строгом соответствии с действующими требованиями и стандартами, а сама Компания является одной из крупнейших российских нефтяных компаний с более чем 65-ти летней историей, представление о финансовой устойчивости или финансовом положении Компании среди основных контрагентов (покупателей) продукции Компании не оказывает существенного влияния на принятие ими решения о сотрудничестве с Компанией. В то же время, представление потребителей продукции Компании о качестве продукции и услуг, оказывает влияние на объемы реализации и прибыльность соответствующего сегмента. Компания осуществляет постоянный мониторинг качества нефте- и газопродуктов, реализуемых через сеть АЗС, расширяет комплекс оказываемых клиентам на станциях АЗС услуг и предпринимает иные меры по улучшению качества обслуживания. Кроме того, Компания постоянно информирует клиентов и контрагентов Компании о своей деятельности путем публикации материалов и пресс-релизов в сети Интернет, распространения их через СМИ, а также через социальные сети и мобильные приложения. Для клиентов сети АЗС работают бесплатные телефонные линии с целью получения отзывов и жалоб по качеству продукции и обслуживания. В Компании приняты и действуют процедуры по оперативному реагированию на жалобы и претензии клиентов с целью устранения их причин. Помимо регулярного раскрытия информации (обязательного и добровольного), по запросам клиентов и контрагентов, с учетом требований законодательства, Компания предоставляет всю необходимую информацию о своем финансовом положении и устойчивости.

2.4.6. Стратегический риск

Деятельность и результаты финансовой деятельности Компании зависят от множества факторов, включая связанные с изменением конъюнктуры на рынках энергоносителей, политикой государства, прежде всего налоговой, развитием технологий и динамикой рынка труда. Решения органов управления Компании, связанные с развитием (стратегией), готовятся на базе всей доступной информации, относящейся к возможным сценариям развития, и стремятся учитывать все разумно предсказуемые варианты изменений и предположений, используемых при таком планировании. Учитывая наличие сформированной на протяжении многих лет высокотехнологичной базы добычи нефти и нефтепереработки, Компания обладает устойчивой платформой для развития и по мере необходимости осуществляет корректировку своих планов. В то же время, поскольку реализация основных инвестиционных проектов Компании обычно осуществляется в течение нескольких лет, существенное негативное изменение предпосылок, заложенных при принятии решений о реализации того или иного проекта может оказать негативное влияние на результаты деятельности и доходность Компании.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Помимо указанных выше, иные риски, связанные с деятельностью эмитента, Компанией не выявлены.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *10.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **10.07.2015**

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Товарный знак (знак обслуживания) № 308409. Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08 июня 2006 года.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Татнефть"**

Дата введения наименования: **21.01.1994**

Основание введения наименования:

На основании регистрации устава эмитента.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Татнефть" им. В.Д. Шашина**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Татнефть" имени В.Д. Шашина**

Дата введения наименования: **13.07.1995**

Основание введения наименования:

В соответствии с внесенными изменениями в устав (рег. № 632/319) в наименование эмитента.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Татнефть" имени В.Д. Шашина**

Дата введения наименования: **27.09.1998**

Основание введения наименования:

В соответствии с внесенными изменениями в устав (рег. № 305/к-1(45) в фирменное наименование эмитента.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина**

Дата введения наименования: **02.08.2000**

Основание введения наименования:

В соответствии с внесенными изменениями в устав (рег. № 305/к-3(45) в сокращенное наименование эмитента.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина**

Дата введения наименования: **10.07.2015**

Основание введения наименования:

В соответствии с внесенными изменениями в устав (рег. № 2151644050040) в фирменное наименование Общества.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **305/к-5(45)**

Дата государственной регистрации: **20.12.2001**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции Республики Татарстан.**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1021601623702**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **18.07.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Межрайонная Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №16 по Республике Татарстан.**

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:

Холдинговая компания «Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (в дальнейшем именуемое «Общество») учреждено в соответствии с Указом Президента Республики Татарстан «О мерах по преобразованию государственных предприятий, организаций и объединений в акционерные общества» от 26.09.1992 года № УП - 466 и Законом Республики Татарстан «О преобразовании государственной и коммунальной собственности в Республике Татарстан (о разгосударствлении и приватизации)».

Общество создано в январе 1994 года на неопределенный срок.

Общество зарегистрировано Министерством финансов Республики Татарстан (регистрационный № 632 от 21 января 1994 года).

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Направления предпринимательской деятельности определяются им самостоятельно.

Предпринимательская деятельность осуществляется посредством имущественных комплексов (предприятий), путем создания филиалов, представительств, а также хозяйственных обществ или участия в них.

Основными видами деятельности Общества являются:

- поиск и разведка, бурение и разработка нефтегазовых и битумных месторождений, а также месторождений общераспространенных полезных ископаемых, пресных и минеральных подземных вод, строительство скважин всех назначений, в том числе на воду;
- добыча нефти и газа, битумов, пресных и минеральных вод, других полезных ископаемых, их транспортировка различными видами транспорта, переработка и реализация.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

423450 Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина, 75.

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

423450 Российская Федерация, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, Ленина, 75.

Телефон: (8553) 45-64-92

Факс: (8553) 30-78-00

Адрес электронной почты: **ocb@tatneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.tatneft.ru; disclosure.skrin.ru/disclosure/1644003838**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

1644003838

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Представительство в Республике Ирак**

Место нахождения: **Республика Ирак, г. Багдад (доверенность б/н от 01.08.2013г. со сроком действия три года)**

Дата открытия: **23.02.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **А.М. Хасан**

Срок действия доверенности: **01.08.2016**

Наименование: **Представительство в г. Москва**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва. (доверенность № 136/16-03 выдана 09.02.2018 г. со сроком действия два года, № 137/16-03 от 09.02.2016 г. со сроком действия два года)**

Дата открытия: **30.04.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ягафаров Азат Фердинандович**

Срок действия доверенности: **09.02.2020**

Наименование: **Представительство в г. Киев**

Место нахождения: **Украина, г. Киев (доверенность № 4123/16-03 выдана 14.08.2017 г. сроком действия три года)**

Дата открытия: **23.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Графский Игорь Викторович**

Срок действия доверенности: **14.08.2020**

Наименование: **Филиал в Туркменистане**

Место нахождения: **Туркменистан, г. Балканабад (доверенность б/н выдана 14.07.2018 года сроком действия один год.)**

Дата открытия: **06.01.2011**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Камалиев Дамир Сагдиевич**

Срок действия доверенности: **14.07.2019**

Наименование: **Филиал в Государстве Ливия**

Место нахождения: **Ливия (доверенность выдана 30.12.2018г. № 215/16-03 сроком действия один год.)**

Дата открытия: **28.04.2005**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сафиуллин Альберт Тагирович**

Срок действия доверенности: **21.07.2018**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10

Коды ОКВЭД
06.10

06.10.1
06.10.3
06.20
08.1
08.11
08.11.2
08.12
08.99
09.10
09.10.9
11.07
11.10.1
19.20
20.11
20.5
35.2
41.20
43.13
43.99
46.1
46.12.1
46.13.2
46.71
46.71.2
46.73.6
46.90
47.52.7
47.54
47.59.2
47.59.9
47.78
47.78.3
47.78.4
49.41.1
49.50.21
49.50.22
50.10.2
50.20.1
50.20.2
50.20.3
50.30.2
52.10.2
52.24.2
52.29
60.21
60.23
61.10

61.10.1
62.09
63.11.1
63.21
63.21.24
66.12.1
66.12.2
66.12.3
68.20.2
68.32
71.10
71.12.3
71.12.4
71.12.41
71.34.3
72.19
72.20
73.11
74.30.7
74.30.9
77.39.1
80.10
80.20
80.30
82.30
82.99
85.11
85.12
85.14.1
85.22
85.23
85.42
86.21
86.23
86.90.4

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: **млн. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Добыча нефти**

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	357 747	460 592

Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	61.5	58.1
--	------	------

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	95 651	124 363
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	57.6	60.6

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

Увеличение выручки от реализации нефти за 2018 год на 29% по сравнению с соответствующим периодом 2017 г. произошло в основном в связи с более высокими ценами на нефть.

Увеличение выручки от реализации нефти за 1 квартал 2019 год на 30% по сравнению с соответствующим периодом 2018 г. произошло в основном в связи с ростом цен реализации нефти в рублевом выражении и увеличением объема реализации нефти.

Вид хозяйственной деятельности: **Переработка нефти**

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	160 792	265 832
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	27.6	33.5

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	53 770	67 918
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	32.4	33.1

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

Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов за 2018 год. на 65% по сравнению с соответствующим периодом 2017 года обусловлено в основном ростом цен на нефтепродукты, а также более высокими объемами реализации нефтепродуктов в текущем периоде. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов за 1 квартал 2019 г. на 26,3% по сравнению с соответствующим периодом 2018 г. обусловлено в основном ростом цен на нефтепродукты, а также более высокими объемами реализации нефтепродуктов в текущем периоде.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2017	2018
Сырье и материалы, %	3.094	2.838
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8.146	6.571
Топливо, %	0.481	0.487
Энергия, %	2.695	2.227
Затраты на оплату труда, %	2.89	1.846
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.191	0.107
Отчисления на социальные нужды, %	0.673	0.469
Амортизация основных средств, %	5.908	4.88
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	50.046	60.358
Прочие затраты, %	12.568	8.495
амортизация по нематериальным активам, %	0.0003	0.0054
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0.021	0.014
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.00129	0.00003
иное (пояснить), %	12.545	8.476
затраты по переработке нефти	13.308	11.722
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	154.1	167.2

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3.022	2.668
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6.614	5.949
Топливо, %	0.568	0.615
Энергия, %	2.499	2.677
Затраты на оплату труда, %	2.09	1.794
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.114	0.051
Отчисления на социальные нужды, %	0.554	0.471
Амортизация основных средств, %	5.768	4.887
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	55.664	60.819
Прочие затраты, %	12.943	7,466
амортизация по нематериальным активам, %	0.00036	0.00633
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0.016	0.008
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.0002	0
иное (пояснить), %	12.926	7,452
затраты про переработке нефти	10.165	12,605
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ,	100	100

услуг) (себестоимость), %		
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	160.5	170.6

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:

*** В соответствии с изменениями в учетной политике ПАО «Татнефть» (№10533/10-34-ПУпр(002) от 12.12.2017г.) с 2018 года расходы на содержание Исполнительного аппарата не отражаются в составе показателей строки «Себестоимость продаж» Отчета о финансовых результатах, а признаются расходами, отражаемыми в дебете счета 90 «Продажи» субсчета «Управленческие расходы».**

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2018 г.

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

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

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

Наименование	ЕИ	Цена, руб. (без НДС)		%
		12м. 2017	12м. 2018	
Трубы НКТ	Т	81 780	94 800	15,92%
Обсадные трубы	Т	54576	61600	12,87%
Штанги насосные	ШТ	2 400	2 690	12,08%

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

доля импорта в поставках ТМЦ для ПАО "Татнефть" за 12 месяцев 2018 года составила менее 1%, прогноз в отношении доступности в будущем благоприятен.

За 3 мес. 2019 г.

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

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

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

Наименование	ЕИ	Цена, руб. (без НДС)		%
		1кв 2018	1кв.. 2019	
Цемент строительный	тн	3 263	3 667	12,3 9%
Штанги насосные (22-9140)	шт	2 400	2 689	12,0 4%
Насосы штанговые	шт	54 308	61 058	12,4 3%
Линейные бесшовные трубы	тн	48 483	59 290	22,2 9%

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

Доля импорта в поставках ТМЦ для ПАО «Татнефть» за 3 месяцев 2018 года составила менее 1%, прогноз в отношении доступности в будущем благоприятен.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Реализация нефти.

Добываемая Компанией нефть реализуется на российском рынке и на экспорт в страны дальнего и ближнего зарубежья. Отгрузка нефти производится по системе магистральных нефтепроводов ПАО "Транснефть".

В 1 квартале 2019 г. российские поставки нефти осуществлялись на НПЗ ОАО "ТАИФ-НК", Новошахтинский НПЗ, а также нефть поставлялась для переработки на АО "ТАНЕКО".

Поставки нефти в страны ближнего зарубежья осуществлялись в Белоруссию на Новополоцкий НПЗ.

Кроме собственных ресурсов Компания реализует нефть независимых нефтяных компаний.

Реализация нефте-, газопродуктов.

Значительные объемы нефтепродуктов и часть газопродуктов реализуется через собственную розничную сбытовую сеть, которая представлена в России, в Украине и в Республике Беларусь. Продукция, реализуемая через сеть АЗС, вырабатывается на собственных перерабатывающих мощностях, а также закупается у других производителей. Розничная сеть Компании на 31.03.2019 г. включала 711 АЗС (в том числе арендуемые), из них на территории Российской Федерации 602, в Украине 91 единиц и 18 АЗС в Республике Беларусь.

В 4 квартале компания «Татнефть» расширила список регионов своего присутствия, открыв автозаправочные станции на территории Вологодской области. В Российской Федерации сеть АЗС Компании представлена в следующих субъектах:

Субъекты РФ
- Архангельская область
- Владимирская область
- Волгоградская область
- Вологодская область
- Воронежская область
- Кемеровская область
- Ленинградская область
- Московская область
- Нижегородская область
- Пензенская область
- Самарская область
- Свердловская область
- Тверская область
- Тульская область
- Ульяновская область
- Челябинская область
- Ярославская область
- Республика Башкортостан
- Республика Марий Эл
- Республика Татарстан
- Чувашская Республика
- Удмуртская Республика
- Краснодарский край
- Ставропольский край
- г. Москва
- г. Санкт-Петербург

Нефтепродукты, полученные в результате переработки нефти на НПЗ АО "ТАНЕКО", поставляются на собственную сеть АЗС, реализуются оптом на внутреннем рынке, а также на экспорт в страны дальнего и ближнего зарубежья.

Продукты газопереработки Миннибаевского ГПЗ Управления "Татнефтегазпереработка" ПАО «Татнефть» поставляются на собственные АГЗС, а также оптом на российский рынок и экспорт.

В 1 квартале 2019 г. основные поставки газопродуктов на российском рынке осуществлялись в следующих направлениях:

- ПАО "Казаньоргсинтез"
- ПАО "Нижнекамскнефтехим"
- АО "Альметьевские тепловые сети"
- АО "Нижнекамсктехуглерод"
- ООО "Тепло-Энергосервис"
- АО "Химический завод им. Л.Я. Карпова"

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: Можно выделить следующие факторы, негативно влияющие на сбыт: мировой финансовый кризис, введение санкций в отношении страны и отдельных предприятий, падение цен на нефть и нефтепродукты, усиление конкуренции на российском и мировом рынке, увеличение размеров таможенных пошлин и налогов, увеличение транспортных тарифов, климатические факторы, нарушение графиков отгрузок нефтепродуктов, форс-мажорные обстоятельства.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**
 Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия № ВХ-00-017006**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2018**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**
 Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия ПМ-00-011298**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**
 Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия ВО-03-210-2843**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация радиационного источника (комплексы, в которых содержатся радиоактивные вещества)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.11.2014**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ассоциация Саморегулируемая организация "Содружество строителей Республики Татарстан"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СРО-С -014-23062009**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.07.2009**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация "Союз архитекторов и проектировщиков "ВОЛГА-КАМА"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СРО-П-114-14012010**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение**

инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.01.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ассоциация Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий "ВолгаКамИзыскания"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СРО-И-026-02022010**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.02.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство экономики РТ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия МЭ 14 № 0072**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов, цветных металлов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.08.2014**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство здравоохранения Республики Татарстан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия ЛО-16-01-006553**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2018**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта Российской Федерации. Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия ПРД № 1604187**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.09.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере прав потребителей и благополучия человека**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия № 16.11.09.002..Л.000109.08.06**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.08.2006**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия N 16-00158**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2015**

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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: Афанасовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 843 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **6 562,907тонн**

2. Наименование месторождения: Аксаринское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 581 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **14 738,22тонн**

3. Наименование месторождения: Аксубаево-Мокшинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **24 118 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **63 940,502тонн**

4. Наименование месторождения: Архангельское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **66 250 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **66 801,233тонн**

5. Наименование месторождения: Ашальчинское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **25 858 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **40 964,975тонн**

6. Наименование месторождения: Ашальчинское месторождение (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **38 706 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **250 047тонн**

7. Наименование месторождения: Азев-Салаушское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **12 804 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **35 202,644тонн**

8. Наименование месторождения: Бахчисарайское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **12 887 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **31 391,488тонн**

9. Наименование месторождения: Бардинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **117,013тонн**

10. Наименование месторождения: Бастрыкское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **19 265 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **42 313,59тонн**

11. Наименование месторождения: Бавлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **317 188 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **288 799,869тонн**

12. Наименование месторождения: Березовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **46 939 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **67 373,284тонн**

13. Наименование месторождения: Биклянское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **13 083 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **26 166,964тонн**

14. Наименование месторождения: Бондюжское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **150 122 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **58 767,407тонн**

15. Наименование месторождения: Бухараевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 715 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 355тонн**

16. Наименование месторождения: Бухарское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 854 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **27 320,546тонн**

17. Наименование месторождения: Бурейкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **14 411 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **28 825,511тонн**

18. Наименование месторождения: Чегодайское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 959 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **13 598,294тонн**

19. Наименование месторождения: Черемшанское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 073 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 360,734тонн**

20. Наименование месторождения: Черемшанское месторождение (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **36 872 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **132 532тонн**

21. Наименование месторождения: Черноозерское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 933 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **45 367,771тонн**

22. Наименование месторождения: Гарейское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **9 324 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **29 141,189тонн**

23. Наименование месторождения: Граничное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 498 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 618,273тонн**

24. Наименование месторождения: Ильмовское месторождение (Ильмовское + Казанское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **6 382 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **8 711,763тонн**

25. Наименование месторождения: Ивашкино-Мало-Сульчинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **17 556 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **42 414,178тонн**

26. Наименование месторождения: Кадыровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 193 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **14 600,934тонн**

27. Наименование месторождения: Камышлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **19 584 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **42 915,73тонн**

28. Наименование месторождения: Хосолтинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **7 639 тыс. барр.**

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

29. Наименование месторождения: Комаровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **5 215 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **18 593,823тонн**

30. Наименование месторождения: Контузлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **11 190 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **28 226,816тонн**

31. Наименование месторождения: Красногорское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **20 427 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **41 350,172тонн**

32. Наименование месторождения: Красногорское месторождение (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **12 192 тыс. барр.**

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

33. Наименование месторождения: Купавное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **2 304 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **6 020,76тонн**

34. Наименование месторождения: Курманаевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 202 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **5 533,751тонн**

35. Наименование месторождения: Кутушское месторождение

Владелец прав на месторождение

ЭмитентВид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **21 686 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **33 362,793тонн****36. Наименование месторождения: Кзыл-Ярское месторождение**

Владелец прав на месторождение

ЭмитентВид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **64 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **84,29тонн****37. Наименование месторождения: Лангуевское месторождение (нефтяное)**

Владелец прав на месторождение

ЭмитентВид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **1 499 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 268,191тонн****38. Наименование месторождения: Лангуевское месторождение (СВН)**

Владелец прав на месторождение

ЭмитентВид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **5 992 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **24 729тонн****39. Наименование месторождения: Лазурное месторождение**

Владелец прав на месторождение

ЭмитентВид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **33 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **137,462тонн****40. Наименование месторождения: Лунное месторождение**

Владелец прав на месторождение

ЭмитентВид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **207 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **561,699тонн****41. Наименование месторождения: Максат месторождение**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *1 818 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *3 102,903тонн*

42. Наименование месторождения: Матросовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *27 088 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *29 823,758тонн*

43. Наименование месторождения: Мельнинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *824 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *810,535тонн*

44. Наименование месторождения: Навесное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *185 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 025,42тонн*

45. Наименование месторождения: Нижне-Нурлатское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *128 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *509,884тонн*

46. Наименование месторождения: Ново-Суксинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *8 451 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *16 678,368тонн*

47. Наименование месторождения: Ново-Елховское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: **592 317 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **729 400 тонн**

48. Наименование месторождения: Нурлатское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **29 954 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **47 887,477 тонн**

49. Наименование месторождения: Ныртинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **173 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **717,293 тонн**

50. Наименование месторождения: Орловское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **934 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 308,266 тонн**

51. Наименование месторождения: Первомайское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **80 498 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **76 835,343 тонн**

52. Наименование месторождения: Пионерское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **17 075 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **33 300,219 тонн**

53. Наименование месторождения: Поповкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **493 тыс. барр.**

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

54. Наименование месторождения: Ромашкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 200 054 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 720 578,955тонн**

55. Наименование месторождения: Сабанчинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **117 763 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **138 127,916тонн**

56. Наименование месторождения: Сайдашевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **16 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **288,701тонн**

57. Наименование месторождения: Сарайлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **6 199 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **15 016,289тонн**

58. Наименование месторождения: Северо-Богемское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **0 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **21,082тонн**

59. Наименование месторождения: Северо-Кармалинское (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **10 521 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **21 729тонн**

60. Наименование месторождения: Сиреневское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 702 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **21 930,589тонн**

61. Наименование месторождения: Шегурчинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **56 227 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **100 822,696тонн**

62. Наименование месторождения: Щербеньское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **66 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **282,807тонн**

63. Наименование месторождения: Шиповское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **7 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **24,801тонн**

64. Наименование месторождения: Соколкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **61 066 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **101 814,891тонн**

65. Наименование месторождения: Сотниковское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 714 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **5 370,472тонн**

66. Наименование месторождения: Студеное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **502 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 843,775тонн**

67. Наименование месторождения: Тат-Кандызское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 776 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **33 599,81тонн**

68. Наименование месторождения: Татсуksинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 463 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **49 486,044тонн**

69. Наименование месторождения: Таутаишское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **617 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 054,726тонн**

70. Наименование месторождения: Тюгеевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 561 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **24 928, 131тонн**

71. Наименование месторождения: Вишнево-Полянское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **30 907 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **84 027,311тонн**

72. Наименование месторождения: Восточно-Макаровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **11 411 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **27 021,354тонн**

73. Наименование месторождения: Ямашинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **45 408 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **51 929,442тонн**

74. Наименование месторождения: Екатериновское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **9 141 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **22 211,177тонн**

75. Наименование месторождения: Елабужское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **37 272 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **61 612,395тонн**

76. Наименование месторождения: Ерсубайкинское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **50 326 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **79 266,276тонн**

77. Наименование месторождения: Ерсубайкинское месторождение (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **14 778 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **43 884тонн**

78. Наименование месторождения: Юсуповское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **58 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **208,873тонн**

79. Наименование месторождения: Южно-Мухинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **100 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 057тонн**

80. Наименование месторождения: Южно-Нурлатское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 541 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **8 912,525тонн**

81. Наименование месторождения: Южно-Сунчелевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 966 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 796,719тонн**

82. Наименование месторождения: Западно-Хрусталинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **150 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **195,174тонн**

83. Наименование месторождения: Западно-Урустамакское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **198 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **236,63тонн**

84. Наименование месторождения: Заветное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 071 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 851,463тонн**

85. Наименование месторождения: Зычебаишское месторождение (Зычебаишское + Бурдинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **14 632 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **37 377,741тонн**

86. Наименование месторождения: Западно - Репинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **0 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **19,6тонн**

87. Наименование месторождения: Западно - Берсутское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **12 тыс. барр.**

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

88. Наименование месторождения: Западно - Галицкое месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 970 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 133,899тонн**

89. Наименование месторождения: Западно-Тюрясевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 266 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 131,16тонн**

90. Наименование месторождения: Набережно-Челнинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **91 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **374,177тонн**

91. Наименование месторождения: Алимовское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

"Татнефть-Самара"Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**ИНН: **5645003250**ОГРН: **1035612602046**Вид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **962тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 651тонн****92. Наименование месторождения: Баганское месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**ИНН: **5645003250**ОГРН: **1035612602046**Вид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **701 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 048,106тонн****93. Наименование месторождения: Черемшанское (Самара) месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**ИНН: **1644057262**ОГРН: **1091644003725**Вид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **193 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **475,755тонн****94. Наименование месторождения: Чуркалейское месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**ИНН: **1644057262**ОГРН: **1091644003725**Вид полезного ископаемого: **нефть**Размер доказанных запасов: **1792 тыс. барр.**Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **12 314,139тонн**

95. Наименование месторождения: Чумачкинское месторождение (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **21 141 тыс барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **51 831тонн**

96. Наименование месторождения: Эштебенькинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 356 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 740тонн**

97. Наименование месторождения: Иргизское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 291 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **26 449тонн**

98. Наименование месторождения: Калмаюрское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 533 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **126,174тонн**

99. Наименование месторождения: Канаишское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Татнефть-Самара"*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *1644057262*

ОГРН: *1091644003725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *7 тыс. барр.*

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

100. Наименование месторождения: Любовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Татнефть-Самара"*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *1644057262*

ОГРН: *1091644003725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *1 315 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 321,826 тонн*

101. Наименование месторождения: Моисеевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Татнефть-Самара"*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *1644057262*

ОГРН: *1091644003725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *56 тыс. барр.*

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

102. Наименование месторождения: Ново-Артюшкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Татнефть-Самара"*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *1644057262*

ОГРН: *1091644003725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *854 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 371тонн**

103. Наименование месторождения: Ново-Барское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямбулойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямбулойл"**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55, офис 102**

ИНН: **1644025743**

ОГРН: **1021601625209**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **11 тыс. барр.**

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

104. Наименование месторождения: Подверьюское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **3 952 тыс. барр.**

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

105. Наименование месторождения: Северо-Хаяхинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **575 тыс. барр.**

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

106. Наименование месторождения: Северо-Елтышевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **724 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 704тонн**

107. Наименование месторождения: Туарминское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **647 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 567,907тонн**

108. Наименование месторождения: Вишиновое месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **351тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 482,988тонн**

109. Наименование месторождения: Яуркинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **5 468 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **20 403,093тонн**

110. Наименование месторождения: Ягодное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **97 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 081,306тонн**

111. Наименование месторождения: Восточно-Хаяхинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-НАО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-НАО"**

Место нахождения: **166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д.31, офис 31**

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **9 936 тыс. барр.**

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

112. Наименование месторождения: Тибейвисское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-НАО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-НАО"**

Место нахождения: **166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д.31, офис 31**

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 622 тыс. барр.**

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

113. Наименование месторождения: Искринское месторождение (Южно-Зубаревское поднятие)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **153 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **758,158 тонн**

114. Наименование месторождения: Александровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **247 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 087,706 тонн**

115. Наименование месторождения: Muskatное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **417 тыс. барр.**

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

116. Наименование месторождения: Восточно-Мияцкое месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямбулойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямбулойл"**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55, офис 102**

ИНН: **1644025743**

ОГРН: **1021601625209**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **2 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **102 тонн**

117. Наименование месторождения: Миндальное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть - Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть - Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **115 тыс. барр.**

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

118. Наименование месторождения: Восточно - Краковское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **14 тыс. барр.**

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

119. Наименование месторождения: Екатериновское (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 553 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **11 651 тонн**

120. Наименование месторождения: Ново-Чегодайское (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **11 138 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **10 700 тонн**

121. Наименование месторождения: Сарабикуловское (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 141 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **6 572 тонн**

122. Наименование месторождения: Сотниковское (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 545 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **974 тонн**

123. Наименование месторождения: Южно-Екатериновское (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **5 787 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 857 тонн**

124. Наименование месторождения: Кармалинское месторождение (СВН)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 875 тыс. барр.**

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

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: ТАТ 15930 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.11.2015**

Срок действия лицензии: **31.07.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии ТАТ 10572 НЭ на право пользования недрами Ромашкинского нефтяного месторождения, расположенного на территории Республики Татарстан от 09.11.2015 № 700.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область Ромашкинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

2. Номер лицензии: ТАТ 0 2302 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.10.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2090**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10525 НЭ на право пользования недрами Ново-Елховского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 07.10.2016 №282-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ново-Елховский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

3. Номер лицензии: ТАТ 0 2264 НЭДата выдачи лицензии: **01.08.2016**Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10527 НЭ на право пользования недрами Бавлинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №168-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Бавлинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах. Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

4. Номер лицензии: ТАТ 0 2305 НЭДата выдачи лицензии: **10.10.2016**Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10574 НЭ на право пользования недрами Там-Кандызского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 07.10.2016 №286-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Там-Кандызский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные действующим законодательством и соглашением Правительства РФ и РТ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

5. Номер лицензии: ОРБ 0 3042 НЭДата выдачи лицензии: **20.01.2017**Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому**

федеральному округу о переоформлении лицензии на пользование участком недр от 09.01.2017 №1-пр/Е.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, РТ, Тат-Кандызский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

6. Номер лицензии: ТАТ 0 2274 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10526 НЭ на право пользования недрами Сабанчинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №178-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Сабанчинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

7. Номер лицензии: ТАТ 0 2291 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2024**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10528 НЭ на право пользования недрами Бондюжского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №213-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бондюжский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

8. Номер лицензии: ТАТ 0 2273 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**

Срок действия лицензии: **01.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10529 НЭ на право пользования недрами Первомайского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №177-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Первомайский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

9. Номер лицензии: ТАТ 0 2286 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10530 НЭ на право пользования недрами Елабужского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №208-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Елабужский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования**

РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

10. Номер лицензии: ТАТ 0 2268 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10564 НЭ на право пользования недрами Комаровского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №172-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Комаровский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

11. Номер лицензии: ТАТ 0 2272 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2026**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10563 НЭ на право пользования недрами Орловского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №176-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Орловский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: ТАТ 0 2271 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10562 НЭ на право пользования недрами Ново - Суксинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №175-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ново - Суксинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

13. Номер лицензии: ТАТ 0 2283 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10561 НЭ на право пользования недрами Азев - Салаушского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №205-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Азев - Салаушский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент**14. Номер лицензии: ТАТ 0 2269 НЭ**Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10560 НЭ на право пользования недрами Контузлинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №173-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Контузлинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент**15. Номер лицензии: ТАТ 0 2266 НЭ**Дата выдачи лицензии: **01.08.2016**Срок действия лицензии: **31.12.2080**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10559 НЭ на право пользования недрами Ивашино - Мало - Сульчинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №170-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ивашино - Мало - Сульчинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент**16. Номер лицензии: ТАТ 0 2303 НЭ**Дата выдачи лицензии: **10.10.2016**Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10557 НЭ на право пользования недрами Нурлатского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 07.10.2016 №284-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область, Нурлатский участок недр.

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии уплачивает платежи за право пользования недрами в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ отдельно по каждому субъекту РФ. Владелец лицензии уплачивает иные платежи, предусмотренные действующим законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

17. Номер лицензии: ТАТ 0 2265 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***01.08.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2077***

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 105634 НЭ на право пользования недрами Бурейкинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №169-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бурейкинский участок недр.

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

18. Номер лицензии: ТАТ 0 2270 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***05.08.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2094***

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10626 НЭ на право пользования недрами Курманаевского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от*

29.07.2016 №174-М.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Курманаевский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

19. Номер лицензии: ТАТ 0 2267 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10632 НЭ на право пользования недрами Камышлинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №171-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Камышлинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

20. Номер лицензии: ТАТ 0 2275 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2072**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10630 НЭ на право пользования недрами Южно - Нурлатского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 29.07.2016 №179-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Южно - Нурлатский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

21. Номер лицензии: ТАТ 0 2247 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10555 НЭ на право пользования недрами Шегурчинского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 124 М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Шегурчинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

22. Номер лицензии: ТАТ 0 2285 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2087**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10554 НЭ на право пользования недрами Сиреневского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №207-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Сиреневский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги**

и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

23. Номер лицензии: ТАТ 0 2290 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10551 НЭ на право пользования недрами Ямашинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №212-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ямашинский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

24. Номер лицензии: ТАТ 0 2246 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10553 НЭ на право пользования недрами Архангельского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 123-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Архангельский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

25. Номер лицензии: ТАТ 0 2289 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10552 НЭ на право пользования недрами Березовского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №211-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Березовский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

26. Номер лицензии: ТАТ 0 2287 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.08.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2084**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10550 НЭ на право пользования недрами Ерсубайкинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №209-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ерсубайкинский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

27. Номер лицензии: ТАТ 0 2288 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2080**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10702 НЭ на право пользования недрами Соколкинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №210-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Соколкинский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

28. Номер лицензии: ТАТ 0 2282 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2033**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10548 НЭ на право пользования недрами Бастрыкского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №204-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бастрыкский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

29. Номер лицензии: ТАТ 0 2292 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10537 НЭ на право пользования недрами Вишнево - Полянского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №214-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Вишнево - Полянский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

30. Номер лицензии: ТАТ 0 2281 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2095**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10536 НЭ на право пользования недрами Пионерского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №203-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Пионерский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

31. Номер лицензии: ТАТ 0 2278 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10700 НЭ на право пользования*

недрами Сотниковского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №200-М.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область, Сотниковский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

32. Номер лицензии: ТАТ 0 2279 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***05.09.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2080***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10535 НЭ на право пользования недрами Лангуевского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №201-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Лангуевский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в налоговом законодательстве РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

33. Номер лицензии: ТАТ 0 2280 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***05.09.2016***

Срок действия лицензии: ***31.10.2038***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10642 НЭ на право пользования недрами Щербеньского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №202-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Щербеньский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

34. Номер лицензии: ТАТ 0 2242 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.10.2038**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10578 НЭ на право пользования недрами Южно - Сунчелевского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 120-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Южно - Сунчелевское нефтяное месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

35. Номер лицензии: ТАТ 0 2241 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2043**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10703 НЭ на право пользования недрами Биклянского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 119-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Биклянское нефтяное месторождение.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

36. Номер лицензии: ТАТ 0 2252 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14133 НЭ на право пользования недрами Екатерининского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 129-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Екатерининский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

37. Номер лицензии: ТАТ 0 2256 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14139 НЭ на право пользования недрами Бухарского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 133-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бухарский участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых,**

установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

38. Номер лицензии: ТАТ 0 2243 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14134 НЭ на право пользования недрами Мельнинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 121-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Мельнинское нефтяное месторождение.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

39. Номер лицензии: ТАТ 0 2284 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2066**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10669 НЭ на право пользования недрами Граничного месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 01.09.2016 №206-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Граничный участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

40. Номер лицензии: ТАТ 0 2244 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2027**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10698 НЭ на право пользования недрами Студеного месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 122-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Студеное нефтяное месторождение.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

41. Номер лицензии: ТАТ 0 2263 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.07.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2105**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 13499 НЭ на право пользования недрами открытых месторождений на западном и северном склонах Южно - Татарского свода (Черемшано - Бастрыкская зона), расположенных в Республике Татарстан от 15.07.2016 №148-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Черемшано - Бастрыкская зона.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

42. Номер лицензии: ТАТ 0 2262 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.07.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14138 НЭ на право пользования недрами открытых месторождений на северо - востоке Республики Татарстан (Тлянчи - Тамакская зона) от 15.07.2016 №144-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Тлянчи - Тамакская зона.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

43. Номер лицензии: ТАТ 14136 НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1; Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии от 25.05.2007г. № 602.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бузульминско - Тумутукская зона.

Вид лицензии: **геологическое изучение и последующей разработки открытых месторождений на склонах Южно-Татарского свода.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные действующим законодательством и соглашением Правительства РФ и РТ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

44. Номер лицензии: ТАТ 0 2260 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.07.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14135 НЭ на право пользования недрами открытых месторождений и залежей нефти на юго - восточном склоне Северо - Татарского свода (Мамадышская зона), расположенных в Республике Татарстан от 15.07.2016 №146-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Мамадышская зона.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

45. Номер лицензии: ТАТ 0 2261 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.07.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14137 НЭ на право пользования недрами открытых месторождений на восточном борту Мелекесской впадины (Степноозерская зона), расположенных в Республике Татарстан от 15.07.2016 №145-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Степноозерская зона.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

46. Номер лицензии: ТАТ 0 2250 НР

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**
Срок действия лицензии: **31.12.2024**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10558 НР на право пользования недрами Ильмовского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 127-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ильмовский участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

47. Номер лицензии: ТАТ 0 2251 НР

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10568 НР на право пользования недрами Тюгеевского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 128-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Тюгеевский участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

48. Номер лицензии: ТАТ 0 2249 НР

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2061**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10573 НР на право пользования недрами Красногорского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 126-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Красногорский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

49. Номер лицензии: ТАТ 0 2237 НР

Дата выдачи лицензии: ***14.06.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2043***

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10547 НР на право пользования недрами Ильмовского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 115-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Кадыровское нефтяное месторождение.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

50. Номер лицензии: ТАТ 0 2239 НР

Дата выдачи лицензии: ***14.06.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2043***

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10544 НР на право пользования*

недрами Зычебаишского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 117-М.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Зычебаишское нефтяное месторождение.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

51. Номер лицензии: ТАТ 0 2254 НР

Дата выдачи лицензии: ***23.06.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2032***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10538 НР на право пользования недрами Аксаринского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 131-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Аксаринский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

52. Номер лицензии: ТАТ 0 2240 НР

Дата выдачи лицензии: ***14.06.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2043***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10540 НР на право пользования недрами Сарайлинского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 118-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Сарайлинское нефтяное месторождение.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

53. Номер лицензии: ТАТ 0 2248 НР

Дата выдачи лицензии: ***23.06.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2043***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10539 НР на право пользования недрами Ашальчинского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 125-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ашальчинский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

54. Номер лицензии: ТАТ 0 2257 НР

Дата выдачи лицензии: ***23.06.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2031***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10543 НР на право пользования недрами Аксубаево - Мокишинского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 134-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Аксубаево - Мокишинский участок недр.

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

55. Номер лицензии: ТАТ 0 2255 НР

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10531НР на право пользования недрами Кутушского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016г. № 132-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Кутушский участок недр.

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

56. Номер лицензии: ТАТ 0 2238 НР

Дата выдачи лицензии: **14.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2043**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10533 НР на право пользования недрами Бахчисарайского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 14.06.2016г. № 116-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бахчисарайское нефтяное месторождение.

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в налоговом законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

57. Номер лицензии: TAT 16045 HP

Дата выдачи лицензии: ***13.04.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2067***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии TAT 10534 HP на право пользования недрами Чегодайского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 30.03.2016г. № 241.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область, Чегодайский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

58. Номер лицензии: TAT 16044 HP

Дата выдачи лицензии: ***13.04.2016***

Срок действия лицензии: ***31.12.2074***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии TAT 10542 HP на право пользования недрами Матросовского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 30.03.2016г. № 242.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Матросовский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

59. Номер лицензии: ТАТ 0 2253 НР

Дата выдачи лицензии: **23.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 10520 НР на право пользования недрами Восточно - Макаровского месторождения расположенного в Республике Татарстан от 23.06.2016 № 130-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Восточно - Макаровский участок недр.

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

60. Номер лицензии: УЛН 0 9196 НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.12.2016**

Срок действия лицензии: **17.12.2027**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии УЛН 09124 НЭ на право пользования недрами Поповкинского месторождения, расположенного в Ульяновской области от 05.08.2016 № 197-М. (В стадии переоформления с ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина на ООО "Татнефть-Самара")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ульяновская область, Поповкинское месторождение.

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги*

и сборы, установленные в соответствии с законодательством в сфере природопользования РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

61. Номер лицензии: ТАТ 0 2259 НР

Дата выдачи лицензии: **18.07.2016**

Срок действия лицензии: **01.06.2031**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 00624 НР на право пользования недрами Апастовского участка, расположенного в Республике Татарстан от 15.07.2016 №147-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Апастовский участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налог на добычу полезных ископаемых, установленный в соответствии с налоговым законодательством РФ, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

62. Номер лицензии: НРМ 16048 НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.04.2016**

Срок действия лицензии: **25.08.2026**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии НРМ 00639 НЭ на право пользования недрами Северо - Хаяхинского участка недр, расположенного в Ненецком автономном округе от 24.03.2016 №217.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ, Северо - Хаяхинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

63. Номер лицензии: НРМ 16033 НР

Дата выдачи лицензии: **25.03.2016**

Срок действия лицензии: **21.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии НРМ 00652 НР на право пользования недрами Подверьяуского участка недр, расположенного в Ненецком автономном округе от 10.03.2016 №188.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ, Подверьяуский участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

64. Номер лицензии: НРМ 16032 НР

Дата выдачи лицензии: **25.03.2016**

Срок действия лицензии: **21.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии НРМ 00653 НР на право пользования недрами Хосолтинского участка недр, расположенного в Ненецком автономном округе от 10.03.2016 №187.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ, Хосолтинский участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

65. Номер лицензии: ТАТ 0 2304 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.10.2016**

Срок действия лицензии: **01.02.2028**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 00953 НЭ на право пользования недрами Ныртинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 07.10.2016 №285-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ныртинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги, сборы и платежи установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

66. Номер лицензии: ТАТ 0 2306 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.10.2016**

Срок действия лицензии: **15.12.2029**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 14875 НЭ на право пользования недрами Шадкинского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 07.10.2016 №287-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Шадкинский участок недр.

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги, сборы и платежи установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

67. Номер лицензии: ТАТ 0 2301НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.10.2016**

Срок действия лицензии: **01.12.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому**

федеральному округу о переоформлении лицензии ТАТ 01533 НЭ на право пользования недрами Западно-Берсутского месторождения, расположенного в Республике Татарстан от 07.10.2016 №283-М.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Западно - Берсутский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых (УВС)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги, сборы и платежи установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

68. Номер лицензии: ТАТ 15835 НП

Дата выдачи лицензии: **19.01.2015**

Срок действия лицензии: **26.12.2019**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию об оформлении лицензии на пользование недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Агбязовского участка недр, расположенного на территории Республики Татарстан от 14.01.2015г. №06.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Агбязовский участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами по следующим конкретным ставкам: - на стадии поисков и оценки устанавливаются следующие ставки регулярного платежа (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением территории открытых залежей): 1-й год - 477 руб. (за 1 кв.км); 2-й год - 498 руб.; 3-й год - 519 руб.; с 4-го года - 540 руб.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

69. Номер лицензии: ТАТ 0 2245 НР

Дата выдачи лицензии: **14.06.2016**

Срок действия лицензии: **01.07.2041**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу об утверждении итогов аукциона на право пользования недрами Елаурского участка в Республике Татарстан от 07.06.2016 №337.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Елаурский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых; разведка и добыча полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение ГРП и добыча углеводородного сырья в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 1-й год - 477 руб. (за 1 кв. км); 2-й год - 498 руб.; 3-й год - 519 руб.; с 4-го года - 540 руб. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: 1-й год - 8 750 руб. (за 1 кв. км); 2-й год - 9 800 руб.; 3-й год - 11 000 руб.; с 4-го года - 20 000 руб.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

70. Номер лицензии: ТАТ 0 2328 НП

Дата выдачи лицензии: ***21.11.2016***

Срок действия лицензии: ***01.12.2021***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу об оформлении лицензии на пользование недрами для геологического изучения с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Булгарского участка недр, расположенного в Республике Татарстан от 16.11.2016 №332-М.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Булгарский участок недр.

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (УВС).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 1-й год - 477 руб. (за 1 кв. км); 2-й год - 498 руб.; 3-й год - 519 руб.; с 4-го года - 540 руб.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

71. Номер лицензии: СМР 0 2188 НП

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***25.02.2022***

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу об оформлении лицензии на пользование недрами от 22.02.2017 № 97-пр/Е.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Кузьминовский-1 участок недр.

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (УВС).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 1-й год - 477 руб. (за 1 кв. км); 2-й год - 498 руб.; 3-й год - 519 руб.; с 4-го года - 540 руб.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

72. Номер лицензии: ТАТ 02371 НП

Дата выдачи лицензии: **12.03.2018**

Срок действия лицензии: **12.03.2023**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу об оформлении лицензии на пользование недрами для геологического изучения нижележащих горизонтов Ромашкинского месторождения (в границах Кичучатовского участка недр), включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (углеводородного сырья), расположенного в Республике Татарстан от 22.02.2018 №29-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Кичучатовский (нижележащие горизонты Ромашкинского участка недр) участок недр.

Вид лицензии: *геологическое изучение нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений полезных ископаемых (УВС).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 1-й год - 320 руб. (за 1 кв. км); 2-й год - 332 руб.; 3-й год - 345 руб.; 4-й год - 357 руб.; 5-й год - 370 руб.; 6-й год - 383 руб.; с 7-го года - 540 руб.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

73. Номер лицензии: ТАТ 02372 НП

Дата выдачи лицензии: **12.03.2018**

Срок действия лицензии: **12.03.2023**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу об оформлении лицензии на пользование недрами для геологического изучения нижележащих горизонтов Ново-Елховского месторождения (в границах Кичучатовского №1 участка недр), включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (углеводородного сырья), расположенного в Республике Татарстан от 22.02.2018 №28-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Кичучатовский №1 (нижележащие горизонты Ново-Елховского участка недр) участок недр.

Вид лицензии: **геологическое изучение нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений полезных ископаемых (УВС).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

проведение геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 1-й год - 320 руб. (за 1 кв. км); 2-й год - 332 руб.; 3-й год - 345 руб.; 4-й год - 357 руб.; 5-й год - 370 руб.; 6-й год - 383 руб.; с 7-го года - 540 руб.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

74. Номер лицензии: СМР № 01473 НР

Дата выдачи лицензии: **03.03.2010**

Срок действия лицензии: **22.02.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ управления по недропользованию по Самарской области (Самаранедра) № 19 от 26.02.2010 г. подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Сергиевский, Кинель-Черкасский районы.

Лицензионный участок: Восточно-Александровский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обеспечивает своевременную и правильную оплату следующих платежей и налогов: разовый платеж за пользование недрами; госпошлина за**

переоформление лицензии; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет федерального бюджета в результате геологического изучения недр; платежи при добыче подземных вод; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; налог на добычу полезных ископаемых; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

75. Номер лицензии: СМР-№01471 НР

Дата выдачи лицензии: **03.03.2010**

Срок действия лицензии: **22.02.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ управления по недропользованию по Самарской области "Самаранедра" № 20 от 26.02.2010 г. подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Сергиевский, Кинель-Черкасский, Красноярский районы.

Лицензионный участок: Западно-Александровский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обеспечивает своевременную и правильную оплату следующих платежей и налогов: разовый платеж за пользование недрами; госпошлина за переоформление лицензии; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет федерального бюджета в результате геологического изучения недр; платежи при добыче подземных вод; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; налог на добычу полезных ископаемых; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: 1644057262
ОГРН: 1091644003725

76. Номер лицензии: СМР №14967 НР

Дата выдачи лицензии: 07.07.2010
Срок действия лицензии: 30.11.2030

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию № 316 от 09.04.2010 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Красноярский район.

Лицензионный участок: Изюмовский.

Вид лицензии: *геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет средств федерального бюджета в результате геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Татнефть-Самара»*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: 1644057262

ОГРН: 1091644003725

77. Номер лицензии: СМР № 14943 НР

Дата выдачи лицензии: 16.06.2010
Срок действия лицензии: 01.08.2031

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию №319 от 09.04.2010 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Шенталинский и Челно-Вершинский районы.

Лицензионный участок: Черемшанский.

Вид лицензии: *геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет средств федерального бюджета в результате геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

78. Номер лицензии: СМР №01470 НР

Дата выдачи лицензии: **03.03.2010**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию по Самарской области «Самаранедра» №21 от 26.02.2010 г. подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Кошкинский район.

Лицензионный участок: Моисеевский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; госпошлина за переоформление лицензии; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет средств федерального бюджета в результате геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

79. Номер лицензии: СМР №01472 НР

Дата выдачи лицензии: **03.03.2010**

Срок действия лицензии: **28.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию по Самарской области «Самаранедра» №22 от 26.02.2010 г. подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Большеглушицкий и Большечерниговский район.

Лицензионный участок: Иргизский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; госпошлина за переоформление лицензии; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет средств федерального бюджета в результате геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

80. Номер лицензии: СМР № 14944 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.09.2029**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию №318 от 09.04.2010 г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Кошкинский район.

Лицензионный участок: Миндальное месторождение.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья; сбор за выдачу лицензии; плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Татнефть-Самара»***

Место нахождения: ***423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а***

ИНН: ***1644057262***

ОГРН: ***1091644003725***

81. Номер лицензии: СМР 01580 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***11.04.2011***

Срок действия лицензии: ***10.04.2031***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Управления по недропользованию по Самарской области "Самаранедра" № 47 от 01.04.2011 г., подп. Ерофеева Н.Л.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Кошкинский район.

Лицензионный участок: Мускатный участок недр.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья до оформления горноотводного акта; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Татнефть-Самара"***

Место нахождения: ***423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а***

ИНН: 1644057262
ОГРН: 1091644003725

82. Номер лицензии: ОРБ 03064 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.08.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2077

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №215-пр/Е.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

на территории Городищенского сельсовета Ленинского района г. Оренбурга.

Лицензионный участок: Димитровское газо-нефтяное месторождение.

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи на право пользования недрами. Владелец лицензии уплачивает в сроки согласно инструкции Госналогслужбы РФ № 17 от 30.10.1993г и Министерства Финансов РФ № 8 от 04.02.1993г.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Татнефть-Самара»*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: 1644057262

ОГРН: 1091644003725

83. Номер лицензии: ОРБ №03070 НР

Дата выдачи лицензии: 14.08.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2056

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №219-пр/Е.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Ташлинский район.

Лицензионный участок: Северо-Елтышевская площадь.

Вид лицензии: *геологическое изучение, 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:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за право пользования недрами. Владелец лицензии уплачивает в сроки согласно инструкции Госналогслужбы РФ № 17 от 30.10.1993 г. и Министерства Финансов РФ № 8 от 04.02.1993 г. Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством РФ. Владелец лицензии уплачивает другие налоги и сборы, установленные действующим законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

84. Номер лицензии: ОРБ 03068 НР

Дата выдачи лицензии: **14.08.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2056**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №220-пр/Е.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Первомайский район.

Лицензионный участок: Рубежинская площадь.

Вид лицензии: **геологическое изучение 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:

геологическое изучение включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обеспечивает своевременную и правильную уплату следующих платежей и налогов: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной за счет средств федерального бюджета в результате геологического изучения недр; налог на добычу ПИ; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы в соответствии с законодательством.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

85. Номер лицензии: ОРБ 03069 НР

Дата выдачи лицензии: **14.08.2017**

Срок действия лицензии: **31.01.2033**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №218-пр/Е.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Первомайский район.

Лицензионный участок: Чекалинский.

Вид лицензии: *геологическое изучение 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:

геологическое изучение включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджету РФ: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Татнефть-Самара»*

Место нахождения: *423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *1644057262*

ОГРН: *1091644003725*

86. Номер лицензии: ОРБ 03063 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.08.2017**

Срок действия лицензии: **30.06.2031**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №216-пр/Е.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Северный район.

Лицензионный участок: Моторинское месторождение.

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджету РФ: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

87. Номер лицензии: ОРБ 03066 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.08.2017**

Срок действия лицензии: **01.08.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №213-пр/Е.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Абдулинский район.

Лицензионный участок: Абдулинское месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами (утвержден Постановлением Правительства РФ от 04.02.2009г. № 94); регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта; другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

88. Номер лицензии: ОРБ 03067 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.08.2017**

Срок действия лицензии: **01.08.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017 г. №214-пр/Е.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Абдулинский район.

Лицензионный участок: Аркаевское месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами (утвержден Постановлением Правительства РФ от 04.02.2009г. № 94); регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта; другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «КалмТатнефть»**

Место нахождения: **358009, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. им. Леваневского, д. 13"А"**

ИНН: **0814123555**

ОГРН: **1020800745888**

89. Номер лицензии: ЭЛИ 11126 НР

Дата выдачи лицензии: **06.03.2002**

Срок действия лицензии: **31.01.2027**

Основание выдачи лицензии: **Постановление об утверждении результатов конкурса на получение права пользования от 18.02.2002 г. № 33 г. Москва, от 26.02.2002 г. № 7-рв г. Элиста.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Республика Калмыкия, Черноземельский, Лаганский районы.

Лицензионный участок: Цекертинский участок.

Вид лицензии: **геологическое изучение 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:

геологическое изучение включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых .

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные действующим законодательством и законодательством о недрах РФ и Республики Калмыкия.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Калмыцкая нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калмыцкая нефтегазовая компания"**

Место нахождения: **358009, Республика Калмыкия, г. Элиста, микрорайон 3-й, д. 18 "В"**

ИНН: **0814135906**

ОГРН: **1020800767371**

90. Номер лицензии: ЭЛИ 00183 НП

Дата выдачи лицензии: **04.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

Основание выдачи лицензии: **Решение Правительства Республики Калмыкия и Комитета природных ресурсов по Республике Калмыкия №19 от 02.03.2001г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Республика Калмыкия, Юстинский, Яшкульский, Кетченеровский районы.

Лицензионный участок: Доланско-Эрднеевский участок.

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязуется вносить платежи: за право на поиски и оценку месторождений; другие платежи, предусмотренные законодательством РФ и Республики Калмыкия.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Калмыцкая нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калмыцкая нефтегазовая компания"**

Место нахождения: **358009, Республика Калмыкия, г. Элиста, микрорайон 3-й, д. 18 "В"**

ИНН: **0814135906**

ОГРН: **1020800767371**

91. Номер лицензии: ЭЛИ 14890 НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.03.2010**

Срок действия лицензии: **01.02.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию № 75 от 05.02.2010 г. подпис. Ледовских А.А.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Республика Калмыкия, Сарпинский район.

Лицензионный участок: Хонгорское месторождение.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платёж за пользование недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья; плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ямбулойл»*

Место нахождения: *423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55, офис 102*

ИНН: *1644025743*

ОГРН: *1021601625209*

92. Номер лицензии: ОРБ 01948 НР

Дата выдачи лицензии: *15.02.2007*

Срок действия лицензии: *15.02.2032*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу Отдел геологии и лицензирования по Оренбургской области от 29.01.07 г. № 09.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область: Асекеевский, Бузулукский и Бугурусланский районы.

Лицензионный участок: Новобарский.

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие налоги и сборы в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами, плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Татнефть-Самара"*

Место нахождения: *423462. Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *1644057262*

ОГРН: *1091644003725*

93. Номер лицензии: СМР 01594 НЭ

Дата выдачи лицензии: *13.05.2011*

Срок действия лицензии: *10.05.2031*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию по Самарской области "Самаранедра" № 78 от 12.05.2011 г., подп. Ерофеева Н.Л.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область, Клявлинский район.

Лицензионный участок: Ново-Краснодольский участок недр.

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья до оформления горноотводного акта; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Севергеология»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Севергеология"***

Место нахождения: ***166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 31, оф. 31***

ИНН: ***2983012684***

ОГРН: ***1182901017056***

94. Номер лицензии: НРМ 16490 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***06.12.2018***

Срок действия лицензии: ***25.03.2032***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Федерального агентства по недропользованию №548 от 04.12.2018г.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Муниципальный район Заполярный район, Ненецкий автономный округ.

Лицензионный участок: Ямботинское месторождение.

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством РФ; уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с действующим законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Татнефть-Самара»***

Место нахождения: ***423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, 165а***

ИНН: ***1644057262***

ОГРН: ***1091644003725***

95. Номер лицензии: ОРБ 03065 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.08.2017**

Срок действия лицензии: **30.10.2032**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии от 31.07.2017г. № 217-пр/Е.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область, Северный район.

Лицензионный участок: Незнайкинское месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обеспечивает своевременную и правильную уплату следующих платежей и налогов: разовый платеж за пользование недрами; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта; также должен уплачивать другие налоги и сборы в соответствии с законодательством.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-НАО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-НАО»**

Место нахождения: **166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 31, офис 31**

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

96. Номер лицензии: НРМ 00836 НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.11.2018**

Срок действия лицензии: **08.10.2032**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане №698 от 29.10.2018г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Муниципальный район Заполярный район Ненецкий автономный округ.

Лицензионный участок: Северо-Тибейвисское месторождение.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платёж за пользование недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-НАО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-НАО»**

Место нахождения: **166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 31, офис 31**

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

97. Номер лицензии: НРМ 16491 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.12.2018**

Срок действия лицензии: **20.06.2027**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию №547 от 04.12.2018г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Муниципальный район Заполярный район Ненецкий автономный округ.

Лицензионный участок: Восточно-Хаяхинское месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при использовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платеж за пользование недрами; сбор за выдачу лицензии на пользование недрами; плата за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-НАО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-НАО»**

Место нахождения: **166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 31, офис 31**

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

98. Номер лицензии: НРМ 16492 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.12.2018**

Срок действия лицензии: **01.02.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию №547 от 04.12.2018г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Муниципальный район Заполярный район, Ненецкий автономный округ.

Лицензионный участок: Тибейвисское месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

разведка и добыча углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета РФ: разовый платёж за пользование недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья; плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений углеводородов; также должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства по лицензии выполняются.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Переработка попутного газа осуществляется Управлением "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть".

Переработка нефти осуществляется Елховским НПЗ Управления "Татнефтегазпереработка" и АО "ТАНЕКО".

Эмитент и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Реализация нефти, нефтепродуктов и газопродуктов не относятся к лицензируемым видам деятельности, в связи с чем не требуют каких-либо разрешений.

Объем поставок нефти на экспорт регулируется Минэнерго путем выделения экспортных графиков.

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 сентябре 2018 года Советом Директоров была принята новая стратегия развития Группы компаний ПАО «Татнефть» на горизонте до 2030 года. Стратегия 2030 призвана максимально способствовать концентрации усилий и ресурсов Группы на повышении отдачи на вложенный капитал и росте стоимости Группы в целом и ее ключевых направлений бизнеса.

Среди ключевых параметров Стратегии Группы можно отметить:

- увеличение добычи нефти до 38 млн тонн в год к 2030 г. при 100% восполнении запасов;
- увеличение объема переработки до 15,3 млн тонн в год;
- реализация более 18 млн шин в год;
- строительство нового газонефтехимического комплекса, что обеспечивает фундамент для новых точек роста Компании.

Нефтедобыча является ключевой сферой деятельности Компании и данный статус сохранится на всем горизонте до 2030 года. Значительный рост добычи нефти до 37 млн тонн

нефти уже к 2025 г. будет обеспечен за счет реализации проекта СВН, вовлечения в разработку низкопроницаемых карбонатных коллекторов в РТ вследствие внедрения новых инновационных технологий и ввода в промышленную эксплуатацию проектов в НАО.

Компания планирует достичь целевой «полки» добычи в 38 млн тонн к 2030 году счет активного приобретения на горизонте после 2025 года новых лицензий в существующих регионах присутствия Компании вне РТ.

Данные планы, в т.ч. на 2019 г., предполагают отсутствие ограничений по росту добычи, которые накладываются на Россию в рамках Соглашения «ОПЕК+».

В настоящее время основными проектами Компании за пределами РФ являются проекты в Ливии и Сирии. После нормализации обстановки в данных регионах Компания планирует возобновить работу в этих странах.

Основными драйверами роста эффективности бизнес-направления станут вовлечение запасов разбуриванием по уплотняющей сетке скважин, бурение горизонтальных скважин и боковых стволов, совершенствование технологии ГРП, в т.ч. активное внедрение технологий многостадийного ГРП, контроль затрат, а также внедрение ИТ-решений.

На Совете директоров принято решение о развитии нового **газонефтехимического направления**, первый этап которого предусматривает выпуск четырех продуктов.

Необходимо отметить, что для «Татнефти» это важная инициатива и веха, т.к. она позволит:

- открыть новые возможности для инвестирования на долгосрочную перспективу;
- обеспечить более высокий передел продукции предприятий Переработки;
- снизить риски Группы в целом за счет повышения стабильности денежных потоков.

Мощность первого этапа по сырью составляет 390 тыс. тонн в год, объем инвестиций – около 70 млрд руб. Необходимо отметить, что в рамках проведенной работы была сформирована целевая долгосрочная концепция газонефтехимического направления Компании, предполагающая в максимальной конфигурации переработку нефтехимического сырья в объеме более 3 млн тонн в год с выпуском 32-х востребованных рынком продуктов.

Стратегия развития бизнес-направления **«Розничный бизнес»** до 2030 года сфокусирована, в первую очередь, на повышении «качества» сети, развитии бизнеса по продаже сопутствующих товаров и формировании из АЗС «центров оказания услуг» для автомобилистов.

В основе конкурентной стратегии заложено обновление уникального топливного и нетопливного предложения на АЗС «Татнефть» для целевых клиентов.

Основные инициативы развития рознично-сбытовой сети «Татнефть» – это обновление бренд-концепции и унификация форматов с магазинами и кафе, внедрение передовых ИТ-инструментов, в т.ч. в части развития услуг в формате самообслуживания, адресных программ лояльности и стимулирования спроса.

Основными стратегическими задачами, стоящими перед **шинным комплексом ПАО «Татнефть»**, являются:

- Наращивание рыночной доли на шинном рынке России до 22% за счет роста объемов продаж в наиболее перспективных сегментах с доведением объема реализации шин к 2030 г. до 18,1 млн шт.
- Закрепление шин ЦМК (R20+) и Viatti в более маржинальном ценовом сегменте «В» будет осуществляться за счет эффективной маркетинговой и сервисной поддержки и внедрения ценностного предложения для потребителей, в основе которого оптимальное соотношение цены и качества, широкий ассортимент продукции и, безусловно, удобство ее приобретения. Уже к 2021 году около 50% шин будет позиционироваться в сегменте «В» (текущий уровень – 27%).
- Вывод из портфеля брендов KAMA EURO, запуск нового бренда ЦМК шин KAMA PRO.
- Оптимизация закупочной деятельности.

Для выполнения поставленных амбициозных целей планируется реализовать три крупных инвестиционных проекта: расширение мощностей по выпуску ЦМК и Viatti, а также

запуск производства крупногабаритных шин. Все три проекта нацелены на растущие рыночные сегменты.

Бизнес-направление «Энергетика». Для обеспечения растущих потребностей ТАНЕКО в тепле на Нижнекамской ТЭЦ планируется увеличить производство тепловой энергии в 2 раза с учетом реализации проекта по сжиганию нефтяного кокса, который позволит станции работать на разных видах сырья и повысит ее надежность.

Стратегией бизнес-направления «Энергетика» предусмотрен комплекс мероприятий по повышению эффективности НкТЭЦ и АПТС, кроме того, ожидается, что участие в индустриальном парке «Алабуга-2. Нефтехимия» позволит Компании получить возмещение вложенных денежных средств в строительство инфраструктуры.

Наличие у Компании собственных генерирующих активов позволяет повысить надежность теплоснабжения ТАНЕКО и в перспективе НКШ.

Стратегия развития **машиностроительного бизнеса** Группы «Татнефть» предусматривает:

- стабильное удовлетворение нужд добывающих и перерабатывающих активов Компании в покрытии для труб, высококачественном оборудовании и услугах по его обслуживанию;
- амбициозный рост объемов производства и реализации в 3,6 раза к 2030 году;
- увеличение к 2030 году доли продаж, приходящихся на внешних потребителей, в том числе за счет расширения номенклатуры и освоения новых видов услуг.

Банковский бизнес является новым направлением в портфеле Группы «Татнефть» и представлен компаниями Банковской группы «Зенит».

В состав Банковской группы входят пять банков – это 149 точек обслуживания в 51 городе присутствия, 5 тыс. сотрудников, 500 тыс. розничных клиентов, 20 тыс. корпоративных клиентов.

Основными направлениями деятельности Банковской Группы являются:

- банковские услуги для корпоративных и розничных клиентов,
- инвестиционно-банковские услуги,
- персональное обслуживание частных клиентов,
- небанковские финансовые услуги - факторинг, лизинг.

Стратегией банковского бизнеса предусмотрен переход к наиболее устойчивой к кризисным явлениям модели – модели универсального банка, с основным фокусом на:

- рост прибыли до уровня среднерыночных показателей и повышение конкурентоспособности бизнеса при умеренном аппетите к рискам;
- наиболее перспективные продукты и сегменты, в которых существует наибольший потенциал роста доходов и реализации бизнес модели развития;
- интеграцию банков Группы.

Планы на 2019 год

Геологоразведка

В части основной деятельности ПАО «Татнефть» в бизнес-блоке «Геологоразведка» на период до 2030 года основные стратегические цели:

1. Планомерное и экономически эффективное обеспечение Компании ресурсной базой для поддержания добычи нефти на уровне до 35 млн т в год в 2030 г. и поддержание этого уровня до 2040 года.
2. Обеспечение 100% восполнения добычи приростом запасов нефти.

Прирост извлекаемых запасов нефти в РТ в 2018 году по всем категориям (AB1C1+B2C2) составил 29,9 млн т, в т.ч. за счет ГРП - 19,9 млн т.

На 2019 год запланирован прирост извлекаемых запасов нефти 32,6 млн т, в том числе в Республике Татарстан – 31,2 млн т.

В 2019 году на месторождениях и разведочных зонах компании с целью воспроизводства запасов в Республике Татарстан планируется пробурить 35 поисково-разведочных скважин с

общей проходкой 54,5 тыс. м горных пород, выполнить сейсморазведочные работы методами МОГТ 2D в объеме 280 пог. км и МОГТ 3D в объеме 558 км².

За пределами РТ в Российской Федерации планируется пробурить 9 поисково-разведочных скважин с общей проходкой 34,5 тыс. м. горных пород, выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме 474 пог.км, МОГТ 3D - в объеме 1238 км².

За пределами РТ и за пределами РФ планируется работа:

- **Узбекистан.** В рамках реализации Соглашения о сотрудничестве с АО «Узкимёсаноат» и Меморандума о сотрудничестве с АО «Узбекнефтегаз» 2019 году планируется провести изучение возможности вовлечения в проекты по разведке и доработки месторождений Узбекистана.
- **Ливия.** Деятельность Компании в стране приостановлена на время действия форс-мажора. Ведется мониторинг текущей ситуации в регионе.
- **Сирия.** Деятельность Компании в стране приостановлена на время действия форс-мажора. Ведется мониторинг текущей ситуации в регионе.

Добыча нефти

В части основной деятельности ПАО «Татнефть» – **добыче нефти** в 2019 году – Компания планирует достижение стратегических целей с учетом ограничения добычи нефти Россией в рамках соглашения ОПЕК+.

Объем добычи нефти в 2018 году по ПАО «Татнефть» составил 29,2 млн т, что на 0,605 млн т или 2,1% больше уровня 2017 года. Достигнут максимальный уровень добычи за последние 26 лет.

ПАО «Татнефть» одно из первых приступило к внедрению методов увеличения нефтеотдачи (далее МУН) в качестве инструмента интенсификации добычи нефти. Производственный опыт, наработанный в применении технологий МУН с 70-х годов прошлого века, позволяет Компании удерживать лидирующие позиции среди предприятий нефтедобывающей отрасли России и зарубежья в течение всей ее истории, неизменно наращивая темпы добычи нефти за счет внедрения новых технологий воздействия на пласт. Сегодня внедрение собственных разработок и применение передовых мировых практик в области МУН позволило Компании «Татнефть» получить дополнительную добычу в размере более 90 млн т нефти, что составляет 20% от всей нефти, полученной за счет проведения геолого-технических мероприятий на пробуренном фонде Компании.

Основная доля текущей добычи нефти приходится на 2 уникальных месторождения – Ромашкинское (в разработке с 1943 г.), Ново-Елховское (в разработке с 1954 г.), и 5 крупных – Бавлинское, Бондюжское, Первомайское, Сабанчинское, Архангельское. Суммарная добыча здесь в 2018 году составила 20,8 млн т или 70% от общей добычи Группы.

Важное и значимое место в достижении стратегических целей Компании занимает разработка залежей сверхвязкой нефти (далее СВН). В 2018 г. введены в эксплуатацию 6 залежей СВН: Чумачкинская, Ново-Чегодайская, Верхняя (залежь III), Аверьяновская, Студено-Ключевская, Южно-Екатериновская, Восточно-Шешминьская. Добыча по итогам года составила 1,95 млн т, что на 20,3% или 0,329 млн т больше уровня 2017 года. В целом с начала разработки тепловыми методами общий объем добычи СВН составил 5,4 млн. тонн. В настоящий момент в разработке находятся 18 залежей сверхвязкой нефти шешминского горизонта, а также начались работы по бурению горизонтальных скважин и обустройству 6 дополнительных залежей СВН (Архангельская, Грядинская, Морозная, Дымная 1, Подлесная, Южно-Родниковская), дополнительная добыча по которым составит 89,836 тыс. т.

Также планируется развитие деятельности за пределами Республики Татарстан. В 2018 году Группой «Татнефть» за пределами РТ велась эксплуатация 18 месторождений нефти, в т.ч. 15 месторождений в Самарской области, 2-х месторождений в Оренбургской области, 1 месторождения в НАО. На территории НАО продолжилось освоение 2 разведочных скважин Подверьюского и Хосолтинского месторождений, также проведена пробная эксплуатация разведочной скважины Тибейвисского месторождения. В 2019 году запланировано развитие деятельности в НАО.

Долгосрочными планами Компании по повышению эффективности добычи предусмотрено изменение структуры добычи нефти в пользу высокомаржинальной, что уже в

2019 году предусматривает изменение структуры инвестиционной программы в сторону мероприятий с наибольшим NPV на срок эффекта, оптимизацию эксплуатационных затрат, внедрение комплекса IT – проектов и инновационных технологий.

В 2019 году запланировано развертывание системы управления затратами для реализации долгосрочной цели по оптимизации издержек производства на 10%, за счет чего планируется снижение операционных расходов на 2,2%.

Группа компаний «Татнефть» в 2019 году планирует добыть 29,5 млн т нефти, в т.ч. традиционной нефти – 26,4 млн т, сверхвязкой нефти – 2,8 млн т, дочерними предприятиями – 0,32 млн т (с учетом ограничений добычи нефти по Соглашению ОПЕК+).

В 2019 году запланирован комплекс программ геолого-технических мероприятий:

- на неэксплуатационном фонде;
- повышение нефтеотдачи с 0,401 до 0,5 на Тульском, Бобриковском горизонтах;
- увеличение темпов разработки с 3% до 6% в год от текущих запасов на Турнейском ярусе;
- увеличение темпов разработки с 0,9% до 6% в год от текущих запасов на Башкирском ярусе, Серпуховском, Алексинском горизонтах;
- увеличение темпов разработки с 1,1% до 8% в год от текущих запасов на Вереysком горизонте.

Нефтегазопереработка

С целью централизации управления нефте- и газоперерабатывающими мощностями Компании, повышения эффективности бизнес-процессов, комплексного достижения среднесрочных и долгосрочных целей по росту Группы «Татнефть» был создан бизнес-блок «Нефтегазопереработка», включающий в себя производственные мощности АО «ТАНЕКО», Миннибаевского ГПЗ, а также АО «Нижекамсктехуглерод» (с 01.02.2019 г.)

В 2019 году на АО «ТАНЕКО» планируется завершить строительно-монтажные работы на установках гидроочистки тяжелого газойля коксования (секция 4200), ЭЛОУ-АВТ-6 (секция 1102), блоке вакуумной перегонки остатка висбрекинга (секция 3510), установке экстрактивной дистилляции сульфоланом (секция 2500).

С пуском установки ЭЛОУ-АВТ-6 проектная мощность Комплекса «ТАНЕКО» по переработке нефти увеличится до 14 млн тонн в год. Ввод технологических установок второй очереди будет производиться поэтапно, что позволит получить дополнительный денежный поток.

В 2019 году продолжится работа по реализации новой отечественной технологии гидроконверсии тяжелого нефтяного сырья, которая позволит достичь глубины переработки не менее 95% и осуществить в перспективе переработку высоковязких нефтей. На Комплексе «ТАНЕКО» продолжается строительство опытно-промышленной установки гидроконверсии тяжелых нефтяных остатков производительностью 50 тыс. тонн в год, выполненной по отечественной технологии. На основании полученных результатов будет принято решение о строительстве промышленной установки гидроконверсии мощностью 2,5 млн тонн в год.

В 2018 году на «ТАНЕКО» введена в эксплуатацию установка изомеризации легкой нефти, началось комплексное опробование установки гидроочистки керосина и дизельного топлива, каталитического риформинга и фракционирования ксилолов. Объем производства дизельного топлива был увеличен более чем в 2 раза, начато производство автомобильных бензинов АИ-92, АИ-95, АИ-100. В 2019 г. запланировано увеличение объема выпуска автомобильных бензинов, соответствующих экологическому классу Евро-5.

В соответствии с решением Совета Директоров Компании в период 2018-2023 гг. предусмотрено строительство и ввод в эксплуатацию первого Этапа нефтегазохимического комплекса ПАО «Татнефть», предусматривающего строительство производств малеинового ангидрида (мощность 50 тыс. т.), полипропилена (мощность до 272 тыс. т.), акрилонитрила и углепластиков (по 10 тыс. т.).

На 2019 год запланирован выбор лицензиаров технологий первого Этапа нефтегазохимического комплекса ПАО «Татнефть» для разработки базовых проектов.

Рознично-сбытовая сеть

Рознично-сбытовая сеть Компании (далее РСС) является основным каналом продвижения на рынке высококонкурентной продукции ПАО «Татнефть» – бензинов и дизельного топлива с улучшенными эксплуатационными характеристиками, произведенных на современном нефтеперерабатывающем заводе ТАНЕКО. Динамичному развитию сети АЗС «Татнефть» способствует внедрение передовых ресурсо- и энергосберегающих технологий, а также модернизация автозаправочных станций.

В РСС Компании большое внимание уделяется развитию сопутствующего сервиса на АЗС. При реконструкции и строительстве объектов внедряются новые форматы зданий операторных с площадью торговых залов 60, 90 и 150 м² с зонами кафе в своем составе. Это позволило расширить ассортимент товаров и услуг, предоставляемых клиентам. Повсеместно в сети АЗС ведётся реализация татарской выпечки, приготовленной по специальной технологии, позволяющей сохранить высокое качество готовой продукции.

Учитывая современную тенденцию перевода автомобилей на газовое топливо, на объектах РСС ПАО «Татнефть» ежегодно вводятся в эксплуатацию около полутора десятков газовых блоков или устанавливаются дополнительные газовые колонки на АГЗС. Главные плюсы газового топлива – это собственное сырье, вырабатываемое Миннибаевским ГПЗ.

Планами на 2019 год предусмотрено повышение эффективности сети за счет реализации мероприятий:

- реализация мероприятий по повышению эффективности РСС ПАО «Татнефть» (обучение персонала, внедрение новых форматов АЗС, маркетинговая активность, оптимизация управления товарным запасом и ценообразованием на АЗС, внедрение современной программы лояльности «Клуб Чемпионов»);
- реализация мероприятий по повышению эффективности нетопливного бизнеса – расширение ассортимента товаров, проведение промо акций, управление ценообразованием;
- развитие современных форм оплаты услуг АЗС, в том числе сотрудничество с «Яндекс.Заправки».

Шинный бизнес

В части Шинного комплекса ПАО «Татнефть» планами на 2019 год предусмотрено:

- реализация трех крупных инвестиционных проектов: расширение мощностей ЦМК и Viatti, запуск производства крупногабаритных шин;
- вывод из портфеля брендов KAMA EURO;
- запуск нового бренда ЦМК шин KAMA PRO;
- закрепление шин Viatti, ЦМК KAMA (R20+) и KAMA PRO в среднем ценовом сегменте «В»;
- оптимизация закупочной деятельности;
- совершенствование системы сбыта: развитие розничных и прямых мелкооптовых продаж, в том числе создание собственного канала сбыта через Интернет.

Энергетика (ООО «Нижнекамская ТЭЦ»)

В Нижнекамском муниципальном районе расположен один из крупнейших в России центров нефтехимической, нефтеперерабатывающей и энергогенерирующей промышленности.

Одним из основных источников электрической и тепловой энергии для нефтехимических предприятий промышленного узла и г. Нижнекамска является Нижнекамская ТЭЦ-2.

Действующие мощности и объемы выработки.

Установленная электрическая мощность составляет – 724 МВт, тепловая – 1580 Гкал/час; Основными потребителями тепловой энергии являются:

- АО «ТАНЕКО», потребление тепловой энергии в виде пара 15, 30 и 45 ата;
- г. Нижнекамск по снабжению сетевой водой на отопление горячее водоснабжение;
- ПАО «НКНХ» по потреблению тепловой энергии в виде пара 15 ата.

За 2018 год было реализовано тепловой энергии в размере 2742,3 тыс. Гкал в паре и 848,3 тыс. Гкал в горячей воде, электрической энергии 1167,4 млн. кВт*ч.

Одной из приоритетных целей развития ООО «Нижекамская ТЭЦ» является надежное и бесперебойное обеспечение потребителей тепловой и электрической энергией с минимальными затратами на ее производство.

Так в 2018 г. реализованы следующие мероприятия:

1. Установка приводной паровой турбины типа Р-3,7-3,2/1,5 П к питательному насосу ПЭ-580-185 ст.№ 5. Что позволило снизить расход э/э на собственные нужды и реализовать дополнительную электроэнергию и мощность на оптовом рынке.

2. Дополнительный модуль расчета технико-экономических показателей ТЭЦ в составе Автоматизированной системы планирования режимов работы ООО «Нижекамская ТЭЦ», который позволил повысить эффективность и рентабельность работы станции.

· Покупка биржевого газа для ООО «Нижекамская ТЭЦ» на товарно-сырьевой бирже позволило снизить затраты на топливо.

Планируемые стратегические цели и задачи на 2019 г.:

1. Реконструкция установленных энергетических к/а ТГМЕ-464 ООО «Нижекамская ТЭЦ» для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования АО «ТАНЕКО»;
2. Участие в конкурсном отборе проектов реконструкции тепловых электростанций (ДПМ-штрих);
3. Обеспечение эффективности работы оборудования, введенного в эксплуатацию в 2018 году;
4. Строительство эстакады с паропроводами и трубопроводами теплофикационной воды от ООО «Нижекамская ТЭЦ» до ПАО «Нижекамскшина».
5. Установка паровой турбины типа Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-33.
6. Реконструкция башенной градирни №1.

Во втором полугодии 2019 года ожидается значительное снижение отпуска тепла на ПАО «Нижекамскнефтехим».

Машиностроение

На 2019 год бизнес-направлению «Машиностроение» поставлены масштабные задачи по обеспечению растущих потребностей БН «Разведка и добыча» и БН «Нефтегазопереработка», а также по росту сторонних заказчиков (в том числе за счет увеличения выпускаемой номенклатуры и улучшения качества сервиса).

Ключевые проекты, реализованные в 2018 году:

1. организация трубного производства на БМЗ;
2. анализ рынка основной продукции БМЗ и разработка маркетинговой стратегии;
3. организация производства аппаратов воздушного охлаждения, теплообменных аппаратов в потоке единичных изделий;
4. создание единого конструкторско-технологического машиностроительного комплекса в составе БМЗ и АО «ТатНИИнефтемаш».

Основные проекты на 2019 год:

- организация цеха крупноузловой сварки трубных узлов для объектов Компании на базе БМЗ;
- запуск участка по производству электросварных труб на БМЗ;
- создание участка по сервисному обслуживанию оборудования БМЗ на территории АО «ТАНЕКО»;
- внедрение системы пооперационного контроля качества производства продукции БМЗ;

- разработка и внедрение e-commerce ООО «ТТД Татнефть»;
- организация производственного цеха АО «ТатНИИнефтемаш» на территории БМЗ.

Банковский бизнес

В части Банковского бизнеса запланированы мероприятия, направленные на:

- повышение конкурентоспособности бизнеса;
- развитие наиболее перспективных продуктов и сегментов, в которых существует наибольший потенциал роста доходов и реализации бизнес модели развития;
- интеграцию банков Группы.

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть–Нефтехим"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"*

Место нахождения

423580 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона корп. АИК-24

ИНН: *1644024517*

ОГРН: *1021601627090*

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *%*

Описание основного вида деятельности общества:

Управление коммерческой деятельностью предприятий нефтехимического комплекса, в т.ч. по вопросам управления производством, финансово-экономического планирования и контроля. Управление нефтехимическим комплексом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хабутдинова Гюзель Мударисовна	0.000671	0.000698

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижнекамский механический завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НМЗ"**

Место нахождения

Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск

ИНН: **1651031650**

ОГРН: **1021602498301**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Монтаж, ремонт, техническое обслуживание оборудования.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания «Татнефть–Нефтехим»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК «Татнефть-Нефтехим»**

Место нахождения: **423580, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ярполимермаш-Татнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ярполимермаш-Татнефть"**

Место нахождения

150003 Россия, Ярославская область, г. Ярославль, Полушкина роща 9 корп. ЛИТЕРА ПП1
ИНН: 7606040300
ОГРН: 1027600838759

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **55.93%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Производство машиностроительного оборудования.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть-Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"**

Место нахождения: **423580, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Кама"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТД "Кама"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, Территория Промзона корп. 84

ИНН: **1651024807**

ОГРН: **1021602510533**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через АО "НМЗ".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля автомобильными деталями, узлами и принадлежностями.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть-Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"**

Место нахождения: **423580, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: доля эмитента в уставном капитале организации - 1,0269%.

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом "Кама-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "ТД "Кама-Казахстан"**

Место нахождения

Казахстан, г. Уральск, Шолохова 20/2

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через АО "НМЗ", ООО "ТД "Кама".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Оптовая продажа продукции на территории Республики Казахстан.
Расширение сферы услуг.**

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голоухов Владислав Валерьевич	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

**Дополнительная информация: Совет директоров не предусмотрен уставом.
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КаМаРетрэд"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория ОАО "Нижнекамскишина" корп. 81

ИНН: **1651073339**

ОГРН: **1141651003350**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

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:

Косвенный контроль через АО "НМЗ", ООО "ТД "Кама".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Производство резиновых шин, покрышек и камер.
Расширение сферы услуг.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сорокожердьев Алексей Борисович (председатель)	0	0
Петров Алексей Александрович	0	0
Хайруллин Руслан Фаатович	0	0
Лепперт Матиас	0	0
Маработтини Лука	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухлисов Рустем Флюсович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-технический центр "Кама"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НТЦ "Кама"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651049262**

ОГРН: **1061651041660**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "УК "Татнефть-Нефтехим", ПАО "Нижнекамскшина".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Научные исследования и разработки.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть–Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"**

Место нахождения: **423580, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамский завод грузовых шин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НЗГШ"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651061407**

ОГРН: **1111651000394**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "УК "Татнефть-Нефтехим", ПАО "Нижнекамскишина".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Производство резиновых шин, покрышек и камер.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть-Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"**

Место нахождения: **423580, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижнекамский завод технического углерода"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижнекамсктехуглерод"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск.

ИНН: **1651000041**

ОГРН: **1021602508047**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет.**

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Актив", ООО "УК "Татнефть-Нефтехим" и ООО "Татнефть-УРС".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Производство технического углерода.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нурутдинов Ринат Дамирович (председатель)	0	0
Вахитов Анвар Фасихович	0	0
Савельчев Алексей Петрович	0	0
Доловатенко Игорь Викторович	0	0

Хабутдинова Гюзель Мударисовна	0.000671	0.000698
Нафиков Марат Альбертович	0	0
Киямов Рафат Габдулхаевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТАНЕКО"**

Место нахождения: **423570, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, промзона**

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Нижнекамскишина"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Нижнекамскишина"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск

ИНН: **1651000027**

ОГРН: **1021602498114**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "УК "Татнефть-Нефтехим", ООО "Татнефть-Актив"*.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Производство резиновых шин, покрышек и камер.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенн
-----	---------------------------------------	------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Гиздатуллин Ильдар Котдусович (председатель)	0	0
Бесов Андрей Владимирович	0	0
Беляев Айдар Шагитович	0	0
Вахитов Анвар Фасихович	0	0
Кирилин Михаил Анатольевич	0	0
Петров Алексей Александрович	0	0
Хабутдинова Гузель Мударисовна	0.000671	0.000698
Сабилов Ринат Касимович	0	0
Якушев Ильгизар Алялтидинович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть-Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"**

Место нахождения: **423580, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Дополнительная информация: доля эмитента в уставном капитале организации - 7,012414%

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

"Энергошинсервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Энергошинсервис"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651061372**

ОГРН: **1111651000317**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "УК "Татнефть-Нефтехим", ПАО "Нижнекамскишина".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Оказание услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию оборудования.
Оказание услуг.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть-Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"**

Место нахождения: **423580, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамский завод шин "ЦМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НЗШ ЦМК"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651049488**

ОГРН: **1071651000035**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.98%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Производство резиновых шин, покрышек и камер.
Расширение сферы деятельности.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Татнефть-Нефтехим"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"***

Место нахождения: ***423580, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона, корпус АИК-24***

ИНН: ***1644024517***

ОГРН: ***1021601627090***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ТАНЕКО"***

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона

ИНН: ***1651044095***

ОГРН: ***1051618037778***

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Производство нефтепродуктов.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алехин Леонид Степанович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Актив"***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Актив"***

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездная 5
ИНН: **1644013875**
ОГРН: **1021601626892**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Передача имущества в аренду, лизинг; предоставление услуг по управлению имуществом. Оказание услуг для добычи нефти.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаммасов Ленар Маратович	0.000138	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазохимический кластер»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефтегазохимический кластер»**

Место нахождения

423458 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездная 5 оф. 201

ИНН: **1644091954**

ОГРН: **1181690037495**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный через ООО «Татнефть-Актив» *

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубарев Виктор Владимирович (председатель)	0	0
Гайфуллин Рамиль Айратович	0	0
Окин Виктор Николаевич	0	0
Гиздатуллин Ильдар Котсудович	0	0
Самойлов Владимир Васильевич	0.00009	0.000096
Халимов Айрат Гусманович	0	0
Бахтияров Рафаэль Фаритович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть - Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть - Актив"**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, г.Альметьевск, ул. Объездная, д.5**

ИНН: **1644013875**

ОГРН: **1021601626892**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
 Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
 Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНКО-ТЭК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНКО-ТЭК"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона 10

ИНН: **1651064729**

ОГРН: **1111651007698**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Актив".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович (председатель)	0.000176	0
Бабынин Александр Александрович	0	0
Ремпель Рудольф Дитрихович	0	0
Айнуллов Тагир Самигуллович	0	0
Давлетшин Фарит Хакимович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Бабынин Александр Александрович	0	0
---------------------------------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Торгово-технический Дом Татнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТТД Татнефть"**

Место нахождения

423250 Российская Федерация, Республика Татарстан, Лениногорский район, г. Лениногорск, Чайковского 33

ИНН: **1649016319**

ОГРН: **1081689001063**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Актив"*.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Прочая оптовая торговля.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шумских Владимир Петрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: Доля эмитента в УК организации - 49%.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно"**

Место нахождения

423600 Российская Федерация, Республика Татарстан, Елабужский район, г. Елабуга, территория промышленной площадки "Алабуга", Ш-2 корп. 11/1

ИНН: 1646022610

ОГРН: 1071674003477

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Актив"*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство стекловолокна.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухаметшин Дамир Фаридович (председатель)	0	0
Сюбаев Нурислам Зинатулович	0	0
Глушков Петр Андреевич	0	0
Тищенко Александр Сергеевич	0	0
Дементьев Сергей Анатольевич	0	0
Прайсс-Даймлер Юрген	0	0
Югель Стефан	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саттаров Ильвир Разинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управление по подготовке технической жидкости для поддержания пластового давления"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УПТЖ для ППД"**

Место нахождения

423450 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Мусы Джалиля 11

ИНН: **1644066080**

ОГРН: **1121644002270**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Актив"*.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Сбор и очистка воды.

Оказание услуг для добычи нефти.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Закиев Булат Флусович	0.001075	0.000808

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Дополнительная информация нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Научно-технический центр "Автоматизация, Измерения, Инжиниринг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НТЦ "Автоматизация, Измерения, Инжиниринг"**

Место нахождения

423458 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Ленина 13 оф. 210

ИНН: **1644055949**

ОГРН: **1091644002086**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Актив"*, ООО "АГИ".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойлов Владимир Васильевич	0.00009	0.000096

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-УРС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-УРС"**

Место нахождения

423458 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездной тракт 23/2

ИНН: **1644014325**

ОГРН: **1021601623890**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях.

Оказание услуг для добычи нефти.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тухватуллин Динус Миргалиевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-АЗС Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-АЗС Центр"**

Место нахождения

423458 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Ризы Фахретдина 37

ИНН: **1644040195**

ОГРН: **1061644064371**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин.
Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чичков Вячеслав Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вега-Нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вега-Нефтепродукт"**

Место нахождения

404609 Российская Федерация, Волгоградская область, Ленинский район, с. Заплавное, Гагарина 9

ИНН: **3415011943**

ОГРН: **1023405173770**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

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:

Косвенный через ООО «Татнефть-АЗС Центр», ООО «ТН-АЗС-Запад».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Розничная торговля моторным топливом.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-АЗС-Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-АЗС-Запад"**

Место нахождения: **119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д.8, корп.1**

ИНН: **5009053687**

ОГРН: **1065009017920**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС-Запад»**

Место нахождения

119602 Россия, г. Москва, Академика Анохина 8 корп. 1

ИНН: 5009053687

ОГРН: 1065009017920

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Розничная торговля моторным топливом.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Багаутдинов Рустем Ринатович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-АЗС-Юг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-АЗС-Юг"**

Место нахождения

352700 Россия, Краснодарский край, Тимашевский район, г. Тимашевск, Красная 87

ИНН: 2308125775

ОГРН: 1062308035140

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля топливом.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть- АЗС-Запад»**

Место нахождения: **119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д.8, корп. 1**

ИНН: **5009053687**

ОГРН: **1065009017920**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-АЗС-Украина"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-АЗС-Украина"**

Место нахождения

36010 Украина, Полтавская область, Киевский район, г. Полтава, Половки 62

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая и розничная торговля топливом.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

	эмитента, %	эмитента, %
Шарый Иван Леонтьевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ТАТНЕФТЬ-АЗС-ТАШКЕНТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТАТНЕФТЬ-АЗС-ТАШКЕНТ»**

Место нахождения

Узбекистан, Ташкентская область, г.Нурафшан,, Тошкент йули 56

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Торговля топливом.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: **единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хабибуллин Ильнур Марсельевич	0.00012	0.000018

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
---------------------	--------------------------	-----------------------	-------------------	-----------------

			в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
--	--	--	---------------------------------------	---

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Транс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Транс"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651033505**

ОГРН: **1021602497487**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Оказание услуг для добычи нефти.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Салахов Ильшат Альфатович	0.001118	0.001106

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Пресскомпозит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Пресскомпозит»**

Место нахождения

423600 Россия, Республика Татарстан, Елабужский район, г. Елабуга, Территория промышленная площадка Алабуга, 22.1 корп. 48/3

ИНН: 1644062664

ОГРН: 1111644005175

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.9%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Производство пластмассовых плит, полос, труб и профилей.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайнетдинов Фарит Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каматек"**

Место нахождения

423800 Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, проезд Производственный 45

ИНН: 1650226381

ОГРН: 1111650009591

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

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:

Косвенный контроль через ООО "Татнефть-Пресскомпозит"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Обработка металлов и нанесение покрытий на металлы.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бахтияров Рафаэль Фаритович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нижнекамская ТЭЦ»**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651057954**

ОГРН: **1091651001969**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Выработка электрической и тепловой энергии.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Юмангулов Алексей Рашидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТН-Энергосбыт»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Тухватуллина 1/5 оф. 7

ИНН: **1644057544**

ОГРН: **1091644004022**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Распределение электроэнергии.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Николаев Дмитрий Евгеньевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения

423462 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Советская 165а
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр. Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лыков Михаил Игоревич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Севергеология»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Севергеология»**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, им. В.И. Ленина 31 оф. 31
ИНН: **2983012684**
ОГРН: **1182901017056**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Габидуллин Ринат Наилевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-НАО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-НАО"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, им. В.И. Ленина 31 оф. 31

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		ЭМИТЕНТА, %
Габидуллин Ринат Наилович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Tatneft Finance (Cyprus) Limited» (Татнефть Файненс (Сайпрус) Лимитед)**

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Finance (Cyprus) Limited» (Татнефть Файненс (Сайпрус) Лимитед)**

Место нахождения

1087 Kипр, Никосия (Nicosia), Никис и Касторос (Nikis and Kastoros) 2

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иоанну (Ioannou) Елена (Elena)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: *Colima Associated S.A. (Колима Ассошиэйтед С.А.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Colima Associated S.A. (Колима Ассошиэйтед С.А.)*

Место нахождения

Российская Федерация, Британские Виргинские острова, Тортولا, Роуд Таун, Пейси Эстейт (Pasea Estate, Road Town, Tortola, BVI)

ИНН:

ОГРН:

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный через Tatneft Finance (Cyprus) Limited

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.363416%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.388021%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.

Оказание услуг для добычи нефти.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Safouft (Сафуат) Antros (Антрос)	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: Совет директоров не сформирован, у компании единственный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: *Osmand Holdings Limited (Османд Холдингс Лимитед)*

Сокращенное фирменное наименование: *Osmand Holdings Limited (Османд Холдингс Лимитед)*

Место нахождения

1087 Кипр, Никосия (Nicosia), Никис и Касторос (Nikis & Kastoros) 2

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный через Tatneft Finance (Cyprus) Limited, Colima Associated S.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Christodoulou (Кристодолу) Eleni (Элени) Mavridou (Мавриду)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительная информация: СД не сформирован, у компании единственный директор. Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: ***Seagroup International, Inc. (Сигруп Интернэшнл, Инк)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Seagroup International, Inc. (Сигруп Интернэшнл, Инк)***

Место нахождения

98177 США, Сизтл, Вашингтон (Seattle WA), 125 NB 116 стрит (125 NW 116th street,)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Международная торговля и отправка грузов.

Расширение сферы услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хеленди (Helendi) Моника (Monika)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хеленди (Helendi) Моника (Monika)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительной информации нет.Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НТЦ Татнефть"**Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НТЦ Татнефть"**

Место нахождения

423236 Россия, Республика Татарстан, Бугульминский район, г. Бугульма, Мусы Джалиля 32
ИНН: **1645028240**
ОГРН: **1121689001499**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук.
Расширение сферы деятельности.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миних Александр Антонович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Нефтехимсервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТН-Нефтехимсервис"**

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездная 5
ИНН: **1644012590**
ОГРН: **1151644000892**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство химических продуктов.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саблин Сергей Иванович	0.000163	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТатИТнефть"**

Место нахождения

420500 Российская Федерация, Республика Татарстан, район Верхнеуслонский, г. Иннополис, Университетская 7 оф. 56

ИНН: **1615012595**

ОГРН: **1161690083587**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Шакиров Рустем Ядкарович	0	0
--------------------------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Процессинговый центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Процессинговый центр»**

Место нахождения

423457 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Мира 6

ИНН: **1631050005**

ОГРН: **1021607554253**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Консультирование по аппаратным средствам вычислительной техники.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Динеев Ринат Робертович	0.00037	0.000367

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Tatneft International Cooperatie U.A. (Татнефть Интернешнл Кооператив Ю.А.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft International Cooperatie U.A. (Татнефть Интернешнл Кооператив Ю.А.)**

Место нахождения

**Нидерланды, Амстердам (Amsterdam,), 1101 BA, Хугурддриф 15 (Hoogoorddreef 15), Америка
Билдинг (Amerika Building)**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.8%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Учреждение, участие, руководство, финансирование компаний.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валладж (Wallage) Ханс (Hans) Вернер (Werner)	0	0
Джюитт (Jewitt) Хивер (Heather) Луиз (Luise)	0	0
Глушков Петр Андреевич	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюбаев Нурислам Зинатулович	0	0
Мозговой Василий Александрович	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: *Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ)*

Сокращенное фирменное наименование: *Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ)*

Место нахождения

6302 Швейцария, Цуг, (Zug), Графенауштрассе, 5, а/я 7820, (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 7820)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *99.9846%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *%*

Описание основного вида деятельности общества:

Реализация нефти на внешнем рынке.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович	0.000176	0
Тихтуров Евгений Александрович	0	0
Ландер (Lander) Томас (Thomas) (председатель)	0	0
Бениш (Behnisch) Урс (Urs)	0	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Зегер (Sager) Бруно (Bruno)	0	0
Сантамария (Santamaria) Джузеппе (Giuseppe)		0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган.**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Tatneft Europe AG (Татнефть Европа АГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Europe AG (Татнефть Европа АГ)**

Место нахождения

6302 Швейцария, Цуг (Zug), Графенауштрассе, 5, а/я 7820 (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 7820)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный через Tatneft Oil AG

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Реализация нефти на внешнем рынке.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бениш (Behnisch) Урс (Urs)	0	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Ладнер (Ladner) Томас (Thomas F.) (председатель)	0	0
Сантамария (Santamaria) Джузеппе (Giuseppe)	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительная информация: Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: ***Tatneft Exploration & Production International AG (Татнефть Эксплорэйшн & Продакшн Интернэшнл АГ)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Tatneft Exploration & Production International AG (Татнефть Эксплорэйшн & Продакшн Интернэшнл АГ)***

Место нахождения

6302 Швейцария, Цуг (Zug), Графенауштрассе, 5, а/я 7820 (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 7820)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***нет***

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:

Косвенный через Tatneft Oil AG

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Реализация и финансирование соглашения по Блоку 27 в Сирии.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: ***Совет директоров***

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Загер (Sager) Бруно (Bruno)	0	0
Соколов Василий Аркадьевич (председатель)	0	0
Сантамария (Santamaria) Джузеппе (Giuseppe)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительная информация: Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: *Tatneft Explora AG (Татнефть Эксплора АГ)*

Сокращенное фирменное наименование: *Tatneft Explora AG (Татнефть Эксплора АГ)*

Место нахождения

1204 Швейцария, г. Женева (Geneve), Ру дю Рон 11 (Rue du Rhone 11)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *нет*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организациями, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Косвенный через Tatneft Oil AG

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Приобретение, продажа, аренда товаров различных видов.

Оказание услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Соколов Василий Аркадьевич (председатель)	0	0
Сантамария (Santamaria) Джузеппе (Giuseppe)	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган*

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Дополнительная информация: Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: *Vamolero Holdings Co. Limited (Вамолеро Холдингс Ко.Лимитед)*

Сокращенное фирменное наименование: *Vamolero Holdings Co. Limited (Вамолеро Холдингс Ко.Лимитед)*

Место нахождения

1506 Kupr, Никосия (Nicosia), Вайронос, 36, Никосия ТАУЭР ЦЕНТР, 8 этаж, 1506 (Vyronos, 36, NICOSIA TOWER CENTER, 8th floor, P.C. 1506)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *нет.*

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:

Косвенный через Tatneft Oil AGДоля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **2.629309%**Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **2.807326%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.**Оказание услуг.**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яллуру (Yiallourou) Кристэлла (Chrystalla)	0	0
Кириакоу (Kyriacou) Кириакос (Kyriacos)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яллуру (Yiallourou) Кристэлла (Chrystalla)		0
Кириакоу (Kyriacou) Кириакос (Kyriacos)		0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

				эмитента, %
--	--	--	--	-------------

Дополнительная информация: Коллегиального исполнительного органа не существует, нет законодательного требования.

Полное фирменное наименование: **TAL OIL Ltd (ТАЛ ОЙЛ ЛТД)**

Сокращенное фирменное наименование: **TAL OIL Ltd (ТАЛ ОЙЛ ЛТД)**

Место нахождения

Канада, T2P 4K7, провинция Альберта, г. Калгари (Calgary, Alberta, T2P 4K7), 855-2-я улица S.W., 4500 (855 – 2nd Street S.W., 4500)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный через Tatneft Oil AG

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Поддержка контрактов по поставке оборудования и услуг.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович	0.000176	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Ибатуллин Равиль Рустамович	0	0
Фишер (Fischer) Альфред Ф. (Alfred F.)	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---------------------	--------------------------	-----------------------	---	--

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибатуллин Равиль Рустамович	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительная информация: Коллегиальный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **TNA-Services NV (THA-Сервисез НВ)**

Сокращенное фирменное наименование: **TNA-Services NV (THA-Сервисез НВ)**

Место нахождения

8400 Бельгия, г. Остенде (Ostende), Ньюпоортсест инвег 889 (Nieuwpoortses teenweg 889)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **нет**

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:

Косвенный через Tatneft Oil AG

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Оказание коммерческих услуг.

Расширение сферы услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович (председатель)	0.000176	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Сантамария (Santamaria) Джузеппе (Giuseppe)	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
---------------------	-----------------------------	--------------------------	---	---

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
---------------------	-----------------------------	--------------------------	---	---

Дополнительная информация: Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Иностранное общество с ограниченной ответственностью "Татбелнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ИООО "Татбелнефтепродукт"**

Место нахождения

220086 Беларусь, г. Минск, Ф.Скорины 8 оф. 29

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***99.99924%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Розничная реализация нефтепродуктов.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества.***

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мубаракшин Ильдар Каусарович	0	0

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: ***Am RUZ TRADING AG (АмРУЗ ТРЕЙДИНГ АГ)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Am RUZ TRADING AG (АмРУЗ ТРЕЙДИНГ АГ)***

Место нахождения

1204 Швейцария, г. Женева (Geneva), ул. Жана-Калвина 12, (rue Jean-Calvin 12)

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***98.69565%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Торговля сырьем всех видов, в частности, торговля сталью и родственными продуктами.
Расширение сферы услуг.**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Блауэнштайн (Blauestein) Норберт-Макс (Horbert-Max) (председатель)	0	0
Глушков Петр Андреевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие с состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Блауэнштайн (Blauestein) Норберт-Макс (Horbert-Max)	0	0
Глушков Петр Андреевич	0	0

Юридические лица, входящие с состав данного органа управления общества

Полное наименование	Сокращенное наименование	Адрес местонахождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Калмыцкая Нефтегазовая Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калмнефтегаз"**

Место нахождения

358009 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, микрорайон 3 18 корп. В

ИНН: **0814135906**

ОГРН: **1020800767371**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **75%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Поиск, разведка и освоение нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа, сопутствующих компонентов на основе передовых технологий в области бурения, капитального и подземного ремонта, промыслово-геофизических и гидродинамических исследований скважин. Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Булатый Василий Сергеевич	0	0
Хисамов Раис Салихович (председатель)	0.01876	0.019746
Кормишин Евгений Григорьевич	0.000314	0
Смыков Виктор Васильевич	0.000249	0
Гайдамак Аркадий Александрович	0	0
Милютин Сергей Александрович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Булатый Василий Сергеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Алабуга-2. Нефтехимия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Алабуга-2. Нефтехимия"**

Место нахождения

423254 Российская Федерация, Республика Татарстан, Лениногорский район, г. Лениногорск, Промышленная 1.А стр. 13 оф. 1

ИНН: **1649010780**

ОГРН: **1041614002264**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом. Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайфуллин Рамиль Айратович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Научно-проектный центр "Нефтегазовые технологии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НПЦ "Нефтегазовые технологии"**

Место нахождения

423236 Российская Федерация, Республика Татарстан, Бугульминский район, г. Бугульма, Мусы Джалиля 32

ИНН: **1644056477**

ОГРН: **1091644002890**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***74.07%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук. Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибрагимов Рауф Гарифзянович	0.00006	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Казанский институт по проектированию объектов нефтяной промышленности"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Нефтехимпроект"***

Место нахождения

420061 Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, Николая Ершова 29

ИНН: ***1660063707***

ОГРН: ***1031630205232***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***нет.***

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:

Косвенный контроль через ООО НПЦ "Нефтегазовые технологии".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков. Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сахабутдинов Рифхат Зиннурович (председатель)	0	0
Киямов Ленар Тагирович	0	0
Ильин Алексей Леонидович	0	0
Смыков Евгений Николаевич	0.000017	0
Якимов Александр Юрьевич	0	0
Новцов Сергей Анатольевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Киямов Ленар Тагирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "СТЕК Казань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СТЕК Казань"**

Место нахождения

420059 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Оренбургский тракт 5Д

ИНН: **1655217782**

ОГРН: **1111690047105**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **61.6%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рахматуллина Алсу Фазыляновна	0	0
Павлов Рустем Реннатович (председатель)	0	0
Кирдина Евгения Дамировна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рахматуллина Алсу Фазыляновна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Татарский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ТатНИИнефтемаш"*

Место нахождения

420061 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Николая Ершова 61
ИНН: *1660002158*
ОГРН: *1021603615660*

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: *55%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *%*

Описание основного вида деятельности общества:

Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук.
Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Заббаров Руслан Габделракибович (председатель)	0	0
Зубарев Виктор Владимирович	0	0
Швецов Михаил Викторович	0.000034	0.000037
Рахматуллин Дамир Касымович	0	0
Иманаев Рафиз Мидхатович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Швецов Михаил Викторович	0.000034	0.000037

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижнекамскресурсы"**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, Алань 18 корп. 1 оф. 1

ИНН: **1651000154**

ОГРН: **1021602498411**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **51.1674%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Хранение и складирование.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	----------------------	--------------------

	в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Гиззатуллин Айдар Мансурович	0	0
Лапин Вячеслав Николаевич	0	0
Рахимзянова Лилия Рафаэловна	0	0
Нугманов Валерий Галиевич (председатель)	0	0
Хусаинов Рамиль Рашидович	0	0
Юнусов Шамрат Шаяхметович	0	0
Гиматдинов Валерий Газязович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Гиматдинов Валерий Газязович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Коммандитное товарищество "Татнефть, Солид и Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **КТ "Татнефть, Солид и Компания"**

Место нахождения

107045 Россия, г. Москва, переулок Последний 22 оф. 204

ИНН: **7701155171**

ОГРН: **1027700153942**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **51%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Консультационные услуги в области коммерции и биржевых операций, хоз. права экономики, организации и управления.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович	0.000176	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: Маганов Наиль Ульфатович - Генеральный директор ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина - полный товарищ, которому поручено ведение дел (без доверенности) КТ "Татнефть", Солид и К".

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк ЗЕНИТ**

Место нахождения

129110 Российская Федерация, г. Москва, Банный переулок 9

ИНН: **7729405872**

ОГРН: **1027739056927**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **62.6678%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Банковская деятельность.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович (председатель)	0.000176	0
Воробьев Алексей Сергеевич	0	0
Боруцкий Владимир Валерьевич	0	0
Панферов Алексей Валерьевич	0	0
Липанов Виталий Вячеславович	0	0
Соколов Аркадий Васильевич	0	0
Сюбаев Нурислам Зинатулович	0	0
Тахаутдинов Шафагат Фахразович	0.116503	0.123914

Тихтуров Евгений Александрович	0	0
Шибайев Сергей Викторович	0	0
Шпигун Кирилл Олегович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Машталар Олег Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Машталар Олег Александрович (председатель)	0	0
Добрынин Андрей Валерьевич	0	0
Степанов Михаил Викторович	0	0
Юрин Дмитрий Александрович	0	0

Дополнительной информации: Сюбаев Нурислам Зинатулович - заместитель председателя Совета директоров.

Полное фирменное наименование: **Акционерный банк "Девон-Кредит" (Публичное акционерное общества)**

Сокращенное фирменное наименование: **АБ "Девон-Кредит" (ПАО)**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Ленина 77

ИНН: **1644004905**

ОГРН: **1021600002148**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

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:

Косвенный контроль через ПАО БАНК ЗЕНИТ.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Банковская деятельность.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Машталяр Олег Александрович (председатель)	0	0
Добрынин Андрей Валериевич	0	0
Исхаков Рустем Акдасович	0	0
Рыбаков Константин Александрович	0	0
Сюбаев Нурислам Зинатулович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исхаков Рустем Акдасович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исхаков Рустем Акдасович (председатель)	0	0
Кузнецова Людмила Николаевна	0	0
Мясников Владимир Петрович	0	0
Романов Дмитрий Михайлович	0	0

Дополнительной информации - нет.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Национальный негосударственный пенсионный фонд"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Национальный НПФ"**

Место нахождения

111123 Россия, г. Москва, Плеханова 4

ИНН: **7701100510**

ОГРН: **1147799010314**

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: **34.823%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.089645%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.095714%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность негосударственных пенсионных фондов.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюбаев Нурислам Зинатулович (председатель)	0	0
Фассахов Роберт Харрасович	0.000262	0
Фельдман Семен Афроимович	0	0
Гатин Альберт Искандерович	0	0
Ахметов Рустам Магазирович	0.000047	0.00005
Евсейкин Николай Вячеславович	0	0
Краснов Анатолий Васильевич	0	0
Тищенко Александр Сергеевич	0	0
Тахаутдинов Шафагат Фахразович	0.116503	0.123914

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Розьева Эльвира Михайловна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Розьева Эльвира Михайловна (председатель)	0	0
Гомозов Андрей Александрович	0	0

Вид контроля под которым находится организация: Прямой и косвенный (через ПАО Банк

ЗЕНИТ, АБ "Девон-Кредит" (ПАО), Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания»).

Доля: 59,093 в том числе 34,823 (прямой контроль) и 24,27 косвенный контроль через ПАО Банк ЗЕНИТ и АБ "Девон-Кредит" (ПАО), Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания».

В Совете директоров Тищенко Александр Сергеевич -заместитель председателя Совета директоров.

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

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	16 749 163	6 717 825
Сооружения и передаточные устройства	291 697 794	193 514 396
Машины и оборудования	80 535 314	58 636 661
Транспортные средства	7 398 405	2 336 229
Рабочий и продуктивный скот	126 859	43 118
Многолетние насаждения	13 914	891
Земельные участки	1 077 982	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 028 956	828 665
Другие виды основных средств	175 845	8 708
ИТОГО	398 804 232	262 086 493

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации линейным способом согласно Учетной политики ПАО "Татнефть"

Отчетная дата: **31.12.2018**

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	16 938 509	6 803 236
Сооружения и передаточные устройства	296 121 104	199 028 137
Машины и оборудования	81 830 973	60 542 673
Транспортные средства	7 675 563	2 443 244
Рабочий и продуктивный скот	143 526	48 053
Многолетние насаждения	13 914	1 001

Земельные участки	1 095 966	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 025 554	833 457
Другие виды основных средств	744 553	161 040
ИТОГО	405 589 662	269 860 841

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации линейным способом согласно Учетной политики ПАО "Татнефть".

Отчетная дата: **31.03.2019**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания	16 067 392	9 735 105	31.12.2018	16 749 163	10 031 338
Сооружения и передаточные устройства	289 110 898	97 832 452	31.12.2018	291 697 794	98 183 398
Машины и оборудование	74 801 371	21 005 053	31.12.2018	80 535 314	21 898 653
Итого	379 979 661	128 572 610	31.12.2018	388 982 271	130 113 389

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Компания осуществляет переоценку объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости один раз в год (на конец отчетного года).

Последняя переоценка проводилась на 31.12.2018 года. Общество переоценило здания производственного назначения, сооружения, машины и оборудование путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

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):
сведений нет.

Раздел 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	2017	2018
Норма чистой прибыли, %	17.2	24.9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.774	0.943
Рентабельность активов, %	13.3	23.5
Рентабельность собственного капитала, %	16.5	30.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	22.4	24.5
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.217	0.244
Рентабельность активов, %	4.9	6
Рентабельность собственного капитала, %	5.8	7.1
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

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: Показатель **нормы чистой прибыли** за 3 месяца 2019 г. равен 24,5%, что выше соответствующего показателя 2018 г. на 2,1%п или 9,2%. По итогам 2018 года норма чистой прибыли составила 24,9%, увеличившись по сравнению с предыдущим годом на фоне почти двукратного роста чистой прибыли общества при менее интенсивном росте выручки.

Оборачиваемость активов в акционерном обществе в целом стабильна и соответствует нормальному соотношению выручки и общей стоимости активов. Так, по итогам 3 месяцев 2019 г. данный коэффициент составил 0,244, а за 2018 год в целом – 0,943. Ускорение оборачиваемости по сравнению с 2017 годом на 21,8% вызвано опережающим темпом роста выручки от продаж по сравнению с темпом роста стоимости активов акционерного общества.

Рентабельность активов, рассчитанная как отношение чистой прибыли к общей стоимости активов на конец отчетного периода, по итогам 3 месяцев 2019 г. и 12 месяцев 2018 г. составила 6,0% и 23,5% соответственно. Увеличение значений показателя при сравнении с соответствующими периодами предыдущих лет свидетельствует о более интенсивном росте чистой прибыли на фоне умеренных положительных изменений общей стоимости активов акционерного общества.

Рентабельность собственного капитала по итогам 3 месяцев 2018 г. составила 7,1%, что выше показателя соответствующего периода 2018 г. на 1,3%п или 23,2%. Причина положительного изменения – в активном росте чистой прибыли акционерного общества при менее интенсивном росте собственного капитала по сравнению с 3 месяцами 2018 г. По итогам 2018 года благодаря увеличению чистой прибыли рентабельность собственного капитала выросла в 1,8 раза по сравнению с 2017 годом и составила 30,2%.

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	2017	2018
Чистый оборотный капитал	101 205 698	95 823 006
Коэффициент текущей ликвидности	2.1	1.7
Коэффициент быстрой ликвидности	1.5	1.2

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	127 989 217	139 758 922
Коэффициент текущей ликвидности	2.8	2.6
Коэффициент быстрой ликвидности	2.1	2

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: **Чистый оборотный капитал** ПАО «Татнефть» на 31.03.2019 составил 139,8 млрд. руб., что составляет 32,2% от всех оборотных активов и в 1,5 раза превосходит сумму краткосрочных обязательств. Таким образом, его размер достаточен как для ведения текущей деятельности, так и для полного покрытия краткосрочных обязательств. В 2018 году отмечалось некоторое снижение чистого оборотного капитала (со 101,2 млрд. руб. до 95,8 млрд. руб.) вследствие опережающего роста краткосрочных обязательств по сравнению с ростом стоимости оборотных активов (без долгосрочной дебиторской задолженности).

Коэффициент текущей ликвидности, показывающий отношение оборотных активов к краткосрочным пассивам, в ПАО «Татнефть» имеет оптимальное значение: на 31.03.2019 он составил 2,6, на 31.12.2018 – 1,7. Снижение показателя в конце 2018 года было вызвано увеличением краткосрочных обязательств в связи с отражением начисленных промежуточных дивидендов.

Коэффициент быстрой ликвидности на 31.03.2018 и 31.12.2018 также имеет высокое значение, равное 2,0 и 1,2 соответственно. Это значит, что текущие быстрореализуемые активы

превосходят текущие обязательства. Таких соотношений достаточно для признания баланса акционерного общества ликвидным.

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 31.12.2018 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: **Банк "Зенит" (Публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Банк "Зенит" (ПАО)**

Место нахождения эмитента: **129110, г.Москва, Банный пер., д.9.**

ИНН: **7729405872**

ОГРН: **1027739056927**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.1999	№10103255B	Департамент корпоративных отношений Банка России
07.03.2017	10103255B008D	Департамент корпоративных отношений Банка России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 021 917 499**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 021 917 499 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 026 936**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Ставка дохода не определена.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
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

Дополнительная информация:

В строке "Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента" указана "Балансовая стоимость" в тыс. руб.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **"Ак Барс Банк" (Публичное Акционерное**

Общество)Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Ак Барс Банк» (ПАО)**Место нахождения эмитента: **420066, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Декабристов**ИНН: **1653001805**ОГРН: **1021600000124**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.06.2017	10402590B006D	Департамент корпоративных отношений Банка России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 000 000 000**Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 000 000 000 RUR x 1**Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 000 000**Единица измерения: **тыс. руб.****Ставка дохода не определена.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
 размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
 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

Дополнительная информация:

В строке "Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента" указана "Балансовая стоимость" в тыс. руб.Вид ценных бумаг: **акции**Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "ТАНЕКО"**Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ТАНЕКО"**Место нахождения эмитента: **420000, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона**ИНН: **1651044095**ОГРН: **1051618037778**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.01.2006	1-01-52879-К	Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Волго-Камском регионе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **20 500 000**Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **20 500 000 RUR x 1**Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 871 817**Единица измерения: **тыс. руб.****Ставка дохода не определена.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
 размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
 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

Дополнительная информация:

В строке "Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента" указана "Балансовая стоимость" в тыс. руб.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **иные неэмиссионные ценные бумаги**

Наименование: **Закрытый паевой инвестиционный рентный фонд "АК БАРС - Горизонт",**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "АК БАРС КАПИТАЛ"

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

ООО УК "АК БАРС КАПИТАЛ"

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **420066, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Декабристов, д. 1**

ИНН: **1435126890**

ОГРН: **1021401047799**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **299 669**

Номинальная стоимость не предусмотрена

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 783 980**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Доход по инвестиционному паю выплачивается владельцам инвестиционных паев по завершении отчетного периода. Под отчетным периодом понимается период времени, составляющий один год. Выплата дохода осуществляется не позднее 45 дней, начиная с 5 дня следующего за отчетным периодом. Доход по инвестиционному паю составляет 10 процентов от полученных арендных платежей (без НДС).

Дополнительная информация:

В связи с ограничениями программного обеспечения для подготовки ежеквартального отчета приводится уточненное количество ценных бумаг (инвестиционных паев) - 299 669,4554 штук.

В строке "Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента" указана "Учетная стоимость паев" до вычета резерва под обесценение.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На 31.12.2018 года создан резерв под обесценивание финансовых вложений в сумме 14 407 829 тыс. рублей, в том числе под вложения в ПАО "Татфондбанк" 3 000 000 тыс. рублей

(отозвана лицензия), из них под депозитные вклады - 2 900 000 тыс. рублей, под акции - 100 000 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Актив"**

Место нахождения: **423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездная, д. 5**

ИНН: **1644013875**

ОГРН: **1021601626892**

Размер вложения в денежном выражении: **7 970 873**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Порядок не определен.

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамский завод шин "ЦМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нижнекамский завод шин "ЦМК"**

Место нахождения: **423570, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск,, территория Промзона**

ИНН: **1651049488**

ОГРН: **1071651000035**

Размер вложения в денежном выражении: **5 229 010**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.981071**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Порядок не определен.

Дополнительная информация:

Дополнительная информация: В связи с ограничениями программного обеспечения для подготовки ежеквартального отчета приводится уточненное значение размера вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) - 99,9810707457% .

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165А**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Размер вложения в денежном выражении: **6 005 092**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Порядок не определен.

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

Объект финансового вложения: **Займ, выданный акционерному обществу "Калмнефтегаз"**

Размер вложения в денежном выражении: **5 026 210**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентные ставки по договорам займов составляют 0,01%.

Срок выплаты процентов по условиям договоров – в конце срока договора.

Дополнительная информация:

**Адрес: 358009, Республика Калмыкия, город Элиста, микрорайон 3, д. 18В,
ИНН 0814135906, ОГРН - 1020800767371.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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:

Расчеты, отраженные в настоящем пункте, произведены в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденные Приказом МФ РФ от 10.12.2002 № 126н.

На 31.03.2019 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: **Банк "Зенит" (Публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Банк "Зенит" (ПАО)**

Место нахождения эмитента: **129110, г. Москва, Банный пер., д.9.**

ИНН: **7729405872**

ОГРН: **1027739056927**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.1999	№10103255В	Департамент корпоративных отношений Банка России
07.03.2017	10103255В008D	Департамент корпоративных отношений Банка России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 021 917 499**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 021 917 499 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 026 936**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Ставка дохода не определена.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
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

Дополнительная информация:

В строке "Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента" указана "Балансовая стоимость" в тыс. руб.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **иные неэмиссионные ценные бумаги**

Наименование: **Закрытый паевой инвестиционный рентный фонд "АК БАРС - Горизонт",**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "АК БАРС КАПИТАЛ"

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

ООО УК "АК БАРС КАПИТАЛ"

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **420066, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Декабристов, д. 1**

ИНН: **1435126890**

ОГРН: **1021401047799**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **299 669**

Номинальная стоимость не предусмотрена

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 783 980**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Доход по инвестиционному паю выплачивается владельцам инвестиционных паев по завершении отчетного периода. Под отчетным периодом понимается период времени, составляющий один год. Выплата дохода осуществляется не позднее 45 дней, начиная с 5 дня следующего за отчетным периодом. Доход по инвестиционному паю составляет 10 процентов от полученных арендных платежей (без НДС).

Дополнительная информация:

В связи с ограничениями программного обеспечения для подготовки ежеквартального отчета приводится уточненное количество ценных бумаг (инвестиционных паев) - 299 669,4554 штук.

В строке "Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента" указана "Учетная стоимость паев" до вычета резерва под обесценение.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На 31.03.2019 года резерв под обесценение финансовых вложений составляет 14 401 616 тыс. рублей, в том числе под вложения в ПАО "Татфондбанк" 3 000 000 тыс. руб. (отозвана лицензия), из них под депозитные вклады - 2 900 000 тыс. рублей, под акции - 100 000 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Депозиты в Банке "ВТБ" (ПАО)**

Размер вложения в денежном выражении: **9 870 920**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентные ставки по депозитным договорам составляют 0,45 - 0,5% годовых.

Срок выплаты процентов по условиям договоров - в конце срока договора.

Дополнительная информация:

Адрес: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29

ИНН 7702070139, ОГРН: 1027739609391.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Самара"**

Место нахождения: **423462, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165А**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Размер вложения в денежном выражении: **6 005 092**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Порядок не определен.**

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамский завод шин "ЦМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нижнекамский завод шин "ЦМК"**

Место нахождения: **423570, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона**

ИНН: **1651049488**

ОГРН: **1071651000035**

Размер вложения в денежном выражении: **5 229 010**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.981071**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Порядок не определен.**

Дополнительная информация:

Дополнительная информация: В связи с ограничениями программного обеспечения для подготовки ежеквартального отчета приводится уточненное значение размера вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) - 99,9810707457%.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Актив"**

Место нахождения: **423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д. 5**

ИНН: **1644013875**

ОГРН: **1021601626892**

Размер вложения в денежном выражении: **7 970 873**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Порядок не определен.**

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

(предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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:

Расчеты, отраженные в настоящем пункте, произведены в соответствии с ПБУ 19/02, утв. Приказом МФ РФ от 10.12.02 №126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы	911 784	331 795
ИТОГО	911 784	331 795

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Порядок бухгалтерского учета нематериальных активов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007г. №153н, а также ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011г. № 11н.

Изменение первоначальной стоимости нематериальных активов за 2014-2018 гг., произошло в связи с приобретением (созданием) новых нематериальных активов, включением в их состав активов, ранее учтенных в составе других категорий активов , а также выбытием.

Отчетная дата: *31.12.2018*

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
нематериальные активы	996 505	353 120
ИТОГО	996 505	353 120

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Порядок бухгалтерского учета нематериальных активов регулируется Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007 г. №153н, а также ПБУ 24/2011 "Учет затрат на освоение природных ресурсов", утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 г. № 11н.

Изменение первоначальной стоимости нематериальных активов за 2014-2018 гг., первый

квартал 2019 г. произошло в связи с приобретением (созданием) новых нематериальных активов, включением в их состав активов, ранее учтенных в составе других категорий активов, а также выбытием.

Отчетная дата: 31.03.2019

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

Сведения о создании и получении правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018г.	1 кв. 2019г.
1	Подано заявок на предполагаемые РИД (приложения 1 и 2).	шт.	229	46
2	Получено патентов на РИД (приложения 3 и 4).	шт.	161	39
3	Затраты на НИОКР	млн руб.	459,553	86,83 5

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия патентов, лицензий на использование товарных знаков

Сроки действия патентов на изобретения, полезные модели, промышленные образцы определены согласно Статьи 1363 4 части ГК РФ (в ред. Федерального закона от 12.03.2014 N 35-ФЗ):

двадцать лет - для изобретений;

десять лет - для полезных моделей;

пять лет - для промышленных образцов.

ПАО «Татнефть» предоставляет право использования товарных знаков на основании заключенных лицензионных договоров (неисключительная лицензия). Сроки действия данных лицензионных договоров определены периодом 2020-2023 гг.

Приложение 1

**Реестр поданных заявок на получение патентов на изобретения и полезные модели
в 2018 г.**

	Наименование	Вид РИД	Срок действия патента	Дата приоритета	Номер заявки	Номер патента	Подразделение, создавшее патент	Дата направления в ФИПС	Направление деятельности
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
1	Клапан штангового насоса (варианты)	Изобретение	20	22.01.2018	2018102497	2667302	Институт "ТатНИПИнефть"	09.01.2018	добыча нефти и газа
2	Клин-отклонитель для повторного входа в боковой ствол многоствольной скважины	Изобретение	20	25.01.2018	2018103004	2672080	Институт "ТатНИПИнефть"	18.01.2018	строительство (бурение) скважин
3	Устройство для герметизации эксплуатационной колонны	Полезная модель	10	01.10.2018	2018134684	186556	Институт "ТатНИПИнефть"	24.09.2018	эксплуатация скважин
4	Состав для химической обработки прискважинной зоны пласта	Изобретение	20	22.01.2018	2018102498		Институт "ТатНИПИнефть"	10.01.2018	обработка призабойной зоны
5	Водоизолирующий состав (варианты)	Изобретение	20	02.02.2018	2018104140	2673500	Институт "ТатНИПИнефть"	18.01.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
6	Способ извлечения нефти из неоднородных по проницаемости	Изобретение	20	13.02.2018	2018105457		Институт "ТатНИПИнефть"	31.01.2018	МУН

	нефтяных пластов (варианты)								
7	Способ строительства многозабойной скважины и устройство для ее крепления	Изобретение	20	16.02.2018	2018106000	2674355	Институт "ТатНИПИнефть"	08.02.2018	строительство (бурение) скважин
8	Способ термохимической обработки пласта	Изобретение	20	21.02.2018	2018106606	2675394	Институт "ТатНИПИнефть"	13.02.2018	МУН
9	Кислотный состав для химической обработки и разглинизации прискважинной зоны пласта	Изобретение	20	21.02.2018	2018106608	2677525	Институт "ТатНИПИнефть"	13.02.2018	обработка призабойной зоны
10	Центратор скважинного оборудования	Изобретение	20	06.03.2018	2018108296	2677182	Институт "ТатНИПИнефть"	20.02.2018	эксплуатация скважин
11	Извлекаемый клин-отклонитель для повторного входа в дополнительный ствол многоствольной скважины	Изобретение	20	06.03.2018	2018108298	2677517	Институт "ТатНИПИнефть"	20.02.2018	строительство (бурение) скважин
12	Фрикционный фонарь-центратор	Изобретение	20	13.03.2018	2018109004	2677183	Институт "ТатНИПИнефть"	28.02.2018	эксплуатация скважин

13	Способ разработки нефтяной малоразведанной залежи	Изобретение	20	13.03.2018	2018109006		Институт "ТатНИПИнефть"	28.02.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
14	Устройство для повторного входа в боковой ствол скважины	Изобретение	20	20.03.2018	2018109808	2677520	Институт "ТатНИПИнефть"	13.03.2018	строительство (бурение) скважин
15	Устройство для подъема продукции при паротепловом воздействии на пласт	Изобретение	20	18.04.2018	2018114338		Институт "ТатНИПИнефть"	11.04.2018	добыча нефти и газа
16	Стенд для ремонта нефтегазового оборудования	Полезная модель	10	06.03.2018	2018108374	184191	Управление "Татнефтегазпереработка"	03.03.2018	механика
17	Состав для кислотной обработки прискважинной зоны пласта (варианты)	Изобретение	20	02.04.2018	2018111905		Институт "ТатНИПИнефть"	26.03.2018	обработка призабойной зоны
18	Башмак для установки профильного перекрывателя в скважине	Изобретение	20	02.04.2018	2018111907	2677129	Институт "ТатНИПИнефть"	26.03.2018	строительство (бурение) скважин
19	Приспособление для зажима группы деталей	Полезная модель	10	13.07.2018	2018126113		Управление "Татнефтегазпереработка"	13.07.2018	механика

20	Устройство по управлению электроприводом адаптивным регулятором напряжения под нагрузкой	Изобретение	20	13.07.2018	2018126047		Управление "Татнефтегазпереработка"	13.07.2018	энергетика
21	Способ расширения зоны дренирования горизонтального ствола скважины кислотной обработкой дальних участков пласта с созданием боковых каналов	Изобретение	20	17.04.2018	2018114205		Институт "ТатНИПИнефть"	06.04.2018	эксплуатация скважин
22	Способ разработки нефтяной малоразведанной залежи	Изобретение	20	17.04.2018	2018114203		Институт "ТатНИПИнефть"	06.04.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
23	Способ разработки залежи высоковязкой нефти или битума	Изобретение	20	18.04.2018	2018114339		Институт "ТатНИПИнефть"	06.04.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
24	Способ разработки нефтяного месторождения	Изобретение	20	21.05.2018	2018118693		Институт "ТатНИПИнефть"	11.05.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

25	Гелеобразующий состав для ограничения водопритока в добывающей скважине, на которой осуществляется паротепловое воздействие	Изобретение	20	21.05.2018	2018118692		Институт "ТатНИПИнефть"	11.05.2018	МУН
26	Способ разработки залежи высоковязкой и тяжелой нефти с термическим воздействием	Изобретение	20	30.05.2018	2018120048		Институт "ТатНИПИнефть"	18.05.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
27	Способ разработки обводненной нефтяной залежи	Изобретение	20	30.05.2018	2018120040		Институт "ТатНИПИнефть"	23.05.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
28	Способ укрепления призабойной зоны скважины	Изобретение	20	30.05.2018	2018120042		Институт "ТатНИПИнефть"	23.05.2018	эксплуатация скважин
29	Секционная разделительная пробка для цементирования ступенчатых обсадных колонн	Изобретение	20	30.05.2018	2018120044		Институт "ТатНИПИнефть"	23.05.2018	строительство (бурение) скважин

30	Способ защиты внутренней зоны соединений ремонтного патрубка с концами аварийного участка трубопровода с внутренним покрытием	Изобретение	20	30.05.2018	2018120046		Институт "ТатНИПИнефть"	23.05.2018	борьба с коррозией и охрана природы
31	Способ соединения труб с внутренним покрытием	Изобретение	20	13.06.2018	2018121787		Институт "ТатНИПИнефть"	30.05.2018	борьба с коррозией и охрана природы
32	Способ соединения металлических труб с внутренней пластмассовой облицовкой	Изобретение	20	13.06.2018	2018121789		Институт "ТатНИПИнефть"	30.05.2018	борьба с коррозией и охрана природы
33	Способ разработки месторождения сверхвязкой нефти методом парогравитационного дренирования совместно с растворителем	Изобретение	20	25.07.2018	2018127475		Институт "ТатНИПИнефть"	16.07.2018	МУН
34	Способ разработки обводненной нефтяной залежи	Изобретение	20	25.07.2018	2018127474		Институт "ТатНИПИнефть"	16.07.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

35	Способ разработки залежи высоковязкой и тяжелой нефти с термическим воздействием	Изобретение	20	25.07.2018	2018127472		Институт "ТатНИПИнефть"	16.07.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
36	Способ разработки залежи битуминозной нефти термическим воздействием на пласт	Изобретение	20	25.07.2018	2018127476		Институт "ТатНИПИнефть"	16.07.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
37	Способ обработки промежуточного слоя, стабилизированного сульфидом железа, с использованием ингибированной соляной кислоты (варианты)	Изобретение	20	25.07.2018	2018127470	2671565	Институт "ТатНИПИнефть"	16.07.2018	подготовка/переработка нефти и газа
38	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти и/или битума в уплотненных и заглинзированных коллекторах (варианты)	Изобретение	20	01.08.2018	2018128275		Институт "ТатНИПИнефть"	23.07.2018	МУН
39	Колонный башмак	Изобретение	20	06.08.2018	2018129032		Институт "ТатНИПИнефть"	30.07.2018	строительство (бурение) скважин

40	Способ сорбционного извлечения лития из литийсодержащих хлоридных рассолов	Изобретение	20	16.08.2018	2018129921		Институт "ТатНИПИнефть"	07.08.2018	подготовка/переработка нефти и газа
41	Способ комплексной обработки промежуточного слоя, стабилизированного сульфидом железа	Изобретение	20	01.10.2018	2018134688	2678589	Институт "ТатНИПИнефть"	24.09.2018	подготовка/переработка нефти и газа
42	Способ разработки нефтяного пласта	Изобретение	20	09.10.2018	2018135818		Институт "ТатНИПИнефть"	28.09.2018	МУН
43	Способ строительства многоствольной скважины и направляющее устройство для установки обсадной колонны в ее дополнительном стволе	Изобретение	20	09.10.2018	2018135817		Институт "ТатНИПИнефть"	28.09.2018	строительство (бурение) скважин
44	Способ обработки донных осадков в резервуаре	Изобретение	20	09.10.2018	2018135816		Институт "ТатНИПИнефть"	28.09.2018	подготовка/переработка нефти и газа
45	Гелеобразующий состав для изоляции	Изобретение	20	09.10.2018	2018135815		Институт "ТатНИПИнефть"	28.09.2018	обработка призабойной зоны

	водопритока в скважину (варианты)								
46	Гидрофобная эмульсия	Изобретение	20	17.10.2018	2018136703		Институт "ТатНИПИнефть"	04.10.2018	обработка призабойной зоны
47	Способ борьбы с коррозией, вызванной сульфатвосстанавливающими бактериями	Изобретение	20	17.10.2018	2018136705		Институт "ТатНИПИнефть"	04.10.2018	борьба с коррозией и охрана природы
48	Способ восстановления герметичности колонны насосно-компрессорных труб добывающей скважины, оборудованной вставным штанговым насосом	Изобретение	20	12.11.2018	2018139965		Институт "ТатНИПИнефть"	29.10.2018	эксплуатация скважин
49	Термохимический состав для обработки нефтяного пласта	Изобретение	20	12.11.2018	2018139963		Институт "ТатНИПИнефть"	29.10.2018	обработка призабойной зоны
50	Гидропескоструйный перфоратор для поинтервальной перфорации и гидравлического разрыва пласта	Изобретение	20	12.11.2018	2018139978		Институт "ТатНИПИнефть"	29.10.2018	эксплуатация скважин

51	Способ селективной кислотной обработки неоднородного карбонатного пласта	Изобретение	20	22.11.2018	2018141131		Институт "ТатНИПИнефть"	13.11.2018	эксплуатация скважин
52	Система обустройства месторождения тяжелой нефти и природного битума	Изобретение	20	14.11.2018	2018140321		Институт "ТатНИПИнефть"	08.11.2018	эксплуатация скважин
53	Солянокислотный состав для обработки и разглинизации прискважинной зоны пласта	Изобретение	20	14.11.2018	2018140308		Институт "ТатНИПИнефть"	08.11.2018	эксплуатация скважин
54	Способ изоляции водопритока в скважине	Изобретение	20	14.11.2018	2018140311		Институт "ТатНИПИнефть"	08.11.2018	эксплуатация скважин
55	Калибратор ствола скважины	Изобретение	20	10.12.2018	2018143640		Институт "ТатНИПИнефть"	28.11.2018	строительство (бурение) скважин
56	Отклоняющее устройство для бурения ответвлений из горизонтального ствола скважины	Изобретение	20	04.12.2018	2018142958		Институт "ТатНИПИнефть"	23.11.2018	эксплуатация скважин
57	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти с газовой шапкой	Изобретение	20	04.12.2018	2018142959		Институт "ТатНИПИнефть"	23.11.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и

									газовых месторождений
58	Калибратор- центратор раздвижной	Изобрете ние	20	04.12.201 8	2018142960		Институт "ТатНИПИИн ефть"	23.11. 2018	строительство (бурение) скважин
59	Способ разработки нефтяного месторождения с использованием закачки углекислого газа	Изобрете ние	20	04.12.201 8	2018142963		Институт "ТатНИПИИн ефть"	23.11. 2018	добыча нефти и газа
60	Способ подготовки сероводородсодер жащей нефти (варианты)	Изобрете ние	20	04.12.201 8	2018142961		Институт "ТатНИПИИн ефть"	23.11. 2018	подготовка/перера ботка нефти и газа
61	Состав для ограничения водопритока в скважину	Изобрете ние	20	10.12.201 8	2018143611		Институт "ТатНИПИИн ефть"	28.11. 2018	эксплуатация скважин
62	Гелеобразующий состав для изоляции водопритоков в скважину	Изобрете ние	20	28.12.201 8	2018147596		Институт "ТатНИПИИн ефть"	04.12. 2018	эксплуатация скважин
63	Состав для изоляции водопритока в скважину	Изобрете ние	20	28.12.201 8	2018147585		Институт "ТатНИПИИн ефть"	05.12. 2018	эксплуатация скважин
64	Способ установки профильного перекрывателя в скважине и	Изобрете ние	20	28.12.201 8	2018147595		Институт "ТатНИПИИн ефть"	05.12. 2018	строительство (бурение) скважин

	устройство для его осуществления								
65	Состав для ремонтно-изоляционных работ в скважине	Изобретение	20	28.12.2018	2018147587		Институт "ТатНИПИнефть"	05.12.2018	эксплуатация скважин
66	Способ разработки залежи высоковязкой нефти или битума	Изобретение	20	10.01.2019	2019100643		Институт "ТатНИПИнефть"	26.12.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
67	Способ разработки залежи высоковязкой и сверхвязкой нефти тепловыми методами на поздней стадии разработки	Изобретение	20	10.01.2019	2019100642		Институт "ТатНИПИнефть"	26.12.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
68	Состав для изоляции водопритока в скважину	Изобретение	20	10.01.2019	2019100641		Институт "ТатНИПИнефть"	26.12.2018	эксплуатация скважин
69	Устройство для ликвидации обрыва полированного штока и муфт насосных штанг	Полезная модель	10		2018110709		НГДУ "Лениногорскнефть"	26.03.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
70	Универсальные передвижные стеллажи.	Полезная модель	10		2018110710		НГДУ "Лениногорскнефть"	28.03.2018	капитальный и подземный ремонт скважин

71	Отстойник для внутрипромысловой подготовки нефти	Полезная модель	10	14.06.2018	2018122010	184794	НГДУ "Нурлатнефть"	07.06.2018	подготовка/переработка нефти и газа
72	Устройство для заземления труб	Полезная модель	10	24.04.2018	2018115504		НГДУ "Нурлатнефть"	20.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
73	Вращающийся штанговый центратор	Изобретение	20	24.04.2018	2018115436		НГДУ "Нурлатнефть"	12.04.2018	добыча нефти и газа
74	Способ стравливания избыточного давления из скважины, добывающей сверхвысоковязкую нефтью	Изобретение	20	04.06.2018	2018120656		НГДУ "Нурлатнефть"	28.05.2018	добыча нефти и газа
75	Двухлифтовая установка для одновременно раздельной эксплуатации двух пластов одной скважиной в условиях, осложненных выносом механических примесей из верхнего продуктивного пласта	Полезная модель	10	27.02.2018	2018107280	181346	НГДУ "Лениногорскнефть"	27.02.2018	добыча нефти и газа

76	Нарезной штанговый ловитель	Полезная модель	10	21.02.2018	2018106598	184368	НГДУ "Лениногорскнефть"	21.02.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
77	Способ повышения достоверности контроля обводненности продукции нефтедобывающих скважин, оборудованных ШГН	Изобретение	20	21.02.2018	2018106604		НГДУ "Лениногорскнефть"	21.02.2018	Поддержание пластового давления
78	Манометр учебный	Полезная модель	10	27.02.2018	2018107279		НГДУ "Лениногорскнефть"	19.02.2018	добыча нефти и газа
79	Способ определения значения экстремальных нагрузок в месте отказа штанговой колонны	Изобретение	20	27.02.2018	2018107392		НГДУ "Лениногорскнефть"	19.02.2018	добыча нефти и газа
80	Система мобильной плавки гололеда на проводах воздушных линий электропередачи	Полезная модель	10	19.06.2018	2018122524		НГДУ "Лениногорскнефть"	13.06.2018	энергетика
81	Способ обучения навыкам интерпретации практических динамограмм	Изобретение	20	19.06.2018	2018122562		НГДУ "Лениногорскнефть"	19.06.2018	добыча нефти и газа

82	Станок-качалка	Полезная модель	10	06.03.2018	2018108389	184533	НГДУ "Азнакаевск нефть"	21.02.2018	механика
83	Скважинная штанговая насосная установка	Изобретение	20	06.03.2018	2018108341	2679095	НГДУ "Азнакаевск нефть"	21.02.2018	механика
84	Металлический свайный фундамент станка-качалки скважинной установки	Изобретение	20	06.03.2018	2018108345	2678747	НГДУ "Азнакаевск нефть"	21.02.2018	механика
85	Устройство для выполнения отверстия в трубопроводе, находящемся под давлением	Изобретение	20	27.03.2018	2018111001		НГДУ "Азнакаевск нефть"	19.03.2018	механика
86	Съемник	Изобретение	20	27.03.2018	2018110998		НГДУ "Азнакаевск нефть"	19.03.2018	механика
87	Устройство для опрессовки превентора в скважине	Изобретение	20	27.03.2018	2018110997	2679004	НГДУ "Азнакаевск нефть"	07.02.2018	механика
88	Устройство для заворота колонных головок	Изобретение	20	27.03.2018	2018111046	2674591	НГДУ "Азнакаевск нефть"	19.03.2018	механика
89	Металлический свайный фундамент для станка-качалки скважинной установки	Изобретение	20	27.03.2018	2018111045	2678748	НГДУ "Азнакаевск нефть"	19.03.2018	механика

90	Устройство для заворота колонных головок	Изобретение	20	18.04.2018	2018114344		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
91	Устройство для извлечения оборванных штанг из скважины	Изобретение	20	27.04.2018	2018116103		НГДУ "Азнакаевск нефть"	16.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
92	Устройство для выполнения отверстия в трубопроводе, находящимся под давлением	Изобретение	20	18.04.2018	2018114337		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.04.2018	механика
93	Съемник	Изобретение	20	18.04.2018	2018114346		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
94	Устройство для опрессовки превентора на скважине	Изобретение	20	27.04.2018	2018116104		НГДУ "Азнакаевск нефть"	16.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
95	Устройство для захвата и извлечения труб из скважины	Изобретение	20	18.04.2018	2018114345		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
96	Пробойник	Изобретение	20	03.05.2018	2018116521	2679235	НГДУ "Азнакаевск нефть"	18.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
97	Устройство для извлечения оборванных штанг из скважины	Изобретение	20	03.05.2018	2018116519		НГДУ "Азнакаевск нефть"	18.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
98	Свайный фундамент под оборудование	Изобретение	20	03.05.2018	2018116516	2678744	НГДУ "Азнакаевск нефть"	18.04.2018	механика

99	Сани-волокуши	Изобретение	20	07.05.2018	2018116990		НГДУ "Азнакаевск нефть"	26.04. 2018	автоматизация производства
100	Устройство для захвата и извлечения труб из скважины	Изобретение	20	07.05.2018	2018117139		НГДУ "Азнакаевск нефть"	26.04. 2018	капитальный и подземный ремонт скважин
101	Состав для воздействия на добываемые флюиды	Изобретение	20	29.06.2018	2018123868		НГДУ "Азнакаевск нефть"	14.06. 2018	добыча нефти и газа
102	Прицеп для квадроцикла	Изобретение	20	29.06.2018	2018123884		НГДУ "Азнакаевск нефть"	14.06. 2018	механика
103	Устройство для индикации наличия напряжения и обрыва фаз трехфазной сети	Полезная модель	10	19.07.2018	2018126694	184840	НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.07. 2018	энергетика
104	Устройство для заворота колонных головок	Изобретение	20	19.07.2018	2018126708		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.07. 2018	капитальный и подземный ремонт скважин
105	Устройство для извлечения оборванных штанг из скважины	Изобретение	20	19.07.2018	2018126706		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.07. 2018	капитальный и подземный ремонт скважин
106	Съемник	Изобретение	20	23.07.2018	2018127128		НГДУ "Азнакаевск нефть"	10.07. 2018	капитальный и подземный ремонт скважин

107	Система для использования обводняющихся нефтедобывающих скважин при организации поддержания пластового давления по технологии межскважинной перекачки	Полезная модель	10	20.07.2018	2018126904		НГДУ "Азнакаевск нефть"	12.07.2018	Поддержание пластового давления
108	Подогреватель путевой	Полезная модель	10	23.07.2018	2018127054	184855	НГДУ "Азнакаевск нефть"	12.07.2018	подготовка/переработка нефти и газа
109	Способ разработки мелких залежей и отдельных линз нефтяного месторождения	Изобретение	20	26.07.2018	2018127580		НГДУ "Альметьев нефть"	21.07.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
110	Устройство для извлечения устьевого сальника	Полезная модель	10	26.07.2018	2018127623		НГДУ "Альметьев нефть"	21.07.2018	добыча нефти и газа
111	Скважинная штанговая насосная установка	Изобретение	20	06.06.2018	2018121022		НГДУ "Альметьев нефть"	01.06.2018	добыча нефти и газа
112	Запорная арматура	Изобретение	20	06.06.2018	2018121023		НГДУ "Альметьев нефть"	01.06.2018	добыча нефти и газа
113	Способ разработки нефтяного месторождения	Изобретение	20	26.07.2018	2018127579		НГДУ "Альметьев нефть"	21.07.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и

									газовых месторождений
114	Уплотнительный узел пакерной установки	Изобретение	20	06.06.2018	2018121024		НГДУ "Альметьев нефть"	01.06.2018	ППД
115	Торцевое уплотнение вала нефтяного насоса	Изобретение	20	17.04.2018	2018114216		НГДУ "Альметьев нефть"	10.04.2018	механика
116	Устройство для установки- снятия динамографов или датчиков на траверсу канатной подвески станка-качалки	Изобретение	20	17.04.2018	2018114217		НГДУ "Альметьев нефть"	17.04.2018	механика
117	Кран с шаровым затвором	Изобретение	20	06.06.2018	2018121025		НГДУ "Альметьев нефть"	06.06.2018	механика
118	Способ эксплуатации нагнетательной скважины при одновременно-раздельной закачке жидкости	Изобретение	20	18.06.2018	2018121021		НГДУ "Альметьев нефть"	06.06.2018	ППД
119	Способ определения обводненности продукции нефтедобывающей скважины	Изобретение	20	26.07.2018	2018127581		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	автоматизация производства

120	Способ заканчивания скважины	Изобретение	20	24.07.2018	2018127258		НГДУ "Альметьев нефть"	24.07.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
121	Способ строительства скважины в сложных геологических условиях	Изобретение	20	24.07.2018	2018127257		НГДУ "Альметьев нефть"	24.07.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
122	Устройство для удержания полированного штока	Полезная модель	10	26.07.2018	2018127624		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
123	Способ эксплуатации станка - качалки	Изобретение	20	26.07.2018	2018127577		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
124	Штанговая глубинно - насосная установка с приводом от станка -качалки	Изобретение	20	26.07.2018	2018127563		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
125	Способ эксплуатации скважины	Изобретение	20	26.07.2018	2018127572		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
126	Способ разработки нефтяного месторождения (изоляция)	Изобретение	20	26.07.2018	2018127575		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
127	Устройство для правки полированного штока и насосных штанг	Изобретение	20	26.07.2018	2018127565		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика

128	Способ эксплуатации станка -качалки скважиной штанговой насосной установки	Изобретение	20	26.07.2018	2018127567		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
129	Станок - качалка	Изобретение	20	26.07.2018	2018127578		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
130	Способ эксплуатации станка качалки	Изобретение	20	26.07.2018	2018127564		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
131	Кривошипно-шатунный механизм станка-качалки (ограничитель)	Изобретение	20	26.07.2018	2018127573		НГДУ "Альметьев нефть"	21.07.2018	механика
132	Свайная конструкция фундамента насосных агрегатов	Изобретение	20	26.07.2018	2018127566		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
133	Установка для эксплуатации водозаборных скважин	Изобретение	20	26.07.2018	2018127574		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
134	Способ определения герметичности насосно-компрессорных труб в нагнетательных скважинах	Изобретение	20	26.07.2018	2018127571		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	Поддержание пластового давления

135	Прицепное устройство для мототехники	Изобретение	20	26.07.2018	2018127570		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
136	Прицепное устройство для перемещения грузов	Изобретение	20	26.07.2018	2018127576		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
137	Штанговая глубинно-насосная установка	Изобретение	20	26.07.2018	2018127569		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
138	Способ эксплуатации скважин	Изобретение	20	26.07.2018	2018127568		НГДУ "Альметьев нефть"	26.07.2018	механика
139	Устройство для межскважинной перекачки жидкости	Полезная модель	10	30.05.2018	2018120011		НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	Поддержание пластового давления
140	Устройство для одновременно-раздельной закачки в два пласта через одну скважину	Полезная модель	10	30.05.2018	2018120012		НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	Поддержание пластового давления
141	Устройство для направления потока жидкости	Полезная модель	10	30.05.2018	2018120013	184369	НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	Поддержание пластового давления
142	Мобильный станок-качалка	Полезная модель	10	30.05.2018	2018120014	184853	НГДУ "Джалильнефть"	30.05.2018	добыча нефти и газа
143	Канатная подвеска колонны штанг	Полезная модель	10	30.05.2018	2018120016	184804	НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	добыча нефти и газа
144	Способ очистки нефти от сероводорода и	Изобретение	20	30.05.2018	2018120031		НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	подготовка/переработка нефти и газа

	установка для его реализации								
145	Способ эксплуатации малодебитных обводненных скважин глубинно-насосной установкой	Изобретение	20	30.05.2018	2018120054		НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	Поддержание пластового давления
146	Способ очистки почвы от загрязнения нефтью и нефтепродуктами	Изобретение	20	30.05.2018	2018120073		НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	борьба с коррозией и охрана природы
147	Способ подбора оптимального режима работы нефтяной скважины	Изобретение	20	31.01.2018	2018103785		НГДУ "Елховнефть"	31.01.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
148	Плунжерный насосный агрегат	Полезная модель	10	23.07.2018	2018127074		НГДУ "Елховнефть"	26.06.2018	Поддержание пластового давления
149	Станция управления привода штангового глубинного насоса (Решение об отказе в выдаче патента 30.08.2018)	Полезная модель	10	01.06.2018	2018120427		НГДУ "Елховнефть"	17.05.2018	энергетика
150	Способ разработки многообъектного нефтяного	Изобретение	20	01.06.2018	2018120400		НГДУ "Елховнефть"	17.05.2018	геология нефтяных и газовых месторождений

	месторождения (варианты)								
151	Штанговый глубинный насос вставной конструкции	Полезная модель	10	28.04.201 8	2018116244		НГДУ "Елховнефт ь"	28.04. 2018	добыча нефти и газа
152	Плунжерный насосный агрегат с подавлением вибрации	Полезная модель	10	18.04.201 8	2018114393		НГДУ "Елховнефт ь"	04.04. 2018	Поддержание пластового давления
153	Способ подготовки сероводородсодер жащей нефти	Изобрете ние	20	22.03.201 8	2018109803		НГДУ "Елховнефт ь"	14.03. 2018	подготовка/перера ботка нефти и газа
154	Установка получения элементарной серы	Полезная модель	10	14.03.201 8	2018108695		НГДУ "Елховнефт ь"	12.03. 2018	подготовка/перера ботка нефти и газа
155	Способ оценки энергетического состояния разрабатываемого объекта	Изобрете ние	20	14.02.201 8	2018105662		НГДУ "Елховнефт ь"	08.02. 2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
156	Устройство для очистки внутренней поверхности насосно - компрессорных труб	Полезная модель	10	17.04.201 8	2018114152		НГДУ "Елховнефт ь"	04.04. 2018	капитальный и подземный ремонт скважин
157	Защитная маска сварщика	Полезная модель	10	16.05.201 8	2018118037	184909	НГДУ "Бавлынефт ь"	16.05. 2018	механика

158	Способ разработки многопластовых залежей с трудноизвлекаемыми запасами нефти методом уплотняющей сетки	Изобретение	20	07.04.2018	2018112494	2678337	НГДУ "Бавлынефть"	07.04.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
159	Устройство проверочного модуля и способ настройки контроллера телемеханики на насосных станциях	Изобретение	20	06.02.2018	2018104647		НГДУ "Бавлынефть"	30.01.2018	автоматизация производства
160	Групповой цепной привод для скважин, оборудованных штанговым глубинным насосом	Полезная модель	10	06.02.2018	2018104596		НГДУ "Бавлынефть"	30.01.2018	механика
161	Устройство для осуществления замера давления закачиваемой среды на трубной обвязке	Полезная модель	10	24.04.2018	2018115482		НГДУ "Бавлынефть"	16.04.2018	Поддержание пластового давления
162	Универсальное газоперепускное устройство для эксплуатации ШГН	Полезная модель	10	13.07.2018	2018126094	184873	НГДУ "Ямашнефть"	13.07.2018	добыча нефти и газа

163	Фильтр устьевой для нейтрализации кислоты	Полезная модель	10	27.06.2018	2018123416	184803	НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	добыча нефти и газа
164	Способ освоения скважины после проведения обработки призабойной зоны пласта и устройство для его осуществления.	Изобретение	20	13.07.2018	2018126135		НГДУ "Ямашнефть"	13.07.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
165	Сальник устьевой	Полезная модель	10	13.07.2018	2018126093		НГДУ "Ямашнефть"	13.07.2018	добыча нефти и газа
166	Устройство для обработки призабойной зоны скважины.	Изобретение	20	13.07.2018	2018126147		НГДУ "Ямашнефть"	28.06.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
167	Домкрат межтраверсный винтовой.	Полезная модель	10	27.06.2018	2018123412		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	механика
168	Устройство для эксплуатации скважины	Изобретение	20	13.07.2018	2018126139		НГДУ "Ямашнефть"	28.06.2018	добыча нефти и газа
169	Способ снижения водопритока к скважинам .	Изобретение	20	27.06.2018	2018123430		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
170	Способ подготовки сероводородсодержащей нефти с высокой концентрацией сероводорода	Изобретение	20	13.07.2018	2018126144		НГДУ "Ямашнефть"	28.06.2018	подготовка/переработка нефти и газа

171	Способ гидроразрыва пласта.	Изобретение	20	27.06.2018	2018123428		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
172	Способ обработки призабойной зоны скважины 1.	Изобретение	20	27.06.2018	2018123422		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
173	Способ предотвращения поглощения бурового раствора	Изобретение	20	27.06.2018	2018123427		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	строительство (бурение) скважин
174	Способ обработки призабойной зоны скважины 2	Изобретение	20	27.06.2018	2018123424		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
175	Способ освоения скважин после солянокислотных обработок и устройство для его осуществления.	Изобретение	20	27.06.2018	2018123420		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
176	Штанговая глубинно-насосная установка	Полезная модель	10	27.06.2018	2018123414		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	добыча нефти и газа
177	Универсальный автосцеп-автоотцеп.	Полезная модель	10	13.07.2018	2018126091		НГДУ "Ямашнефть"	28.06.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
178	Пробоотборник для отбора рекомбинированных проб.	Полезная модель	10	27.06.2018	2018123411		НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	геология нефтяных и газовых месторождений

179	Устройство для вытеснения нефти из горизонтальной скважины	Изобретение	20	24.05.2018	2018119787		НГДУ "Ямашнефть"	24.05.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
180	Устройство для селективной обработки гидравлическое	Изобретение	20	25.09.2018	2018133886		НГДУ "Ямашнефть"	25.07.2018	добыча нефти и газа
181	Фильтр скважинный для нейтрализации кислоты.	Полезная модель	10	25.09.2018	2018133893		НГДУ "Ямашнефть"	25.07.2018	добыча нефти и газа
182	Способ эксплуатации скважины методом "калибри"	Изобретение	20	16.04.2018	2018118844 (нет договора, заявочного материала, ИП)		НГДУ "Прикамнефть"	16.04.2018	добыча нефти и газа
183	Способ вскрытия продуктивного пласта	Изобретение	20	25.06.2018	2018123030		НГДУ "Прикамнефть"	15.06.2018	геология нефтяных и газовых месторождений
184	Способ гомогенизации смеси в резервуаре	Полезная модель	10	27.03.2018	2018110966		НГДУ "Прикамнефть"	15.03.2018	подготовка/переработка нефти и газа
185	Способ разработки слабопроницаемой нефтяной залежи с применением горизонтальных скважин и водогазового воздействия	Изобретение	20	16.04.2018	2018118806		НГДУ "Прикамнефть"	16.04.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

186	Способ разработки нефтяной залежи	Изобретение	20	27.03.2018	2018111047		НГДУ "Прикамнефть"	15.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
187	Способ эксплуатации скважины осложненной выносом механических примесей	Изобретение	20	01.02.2018	2018103962	2677768	НГДУ "Прикамнефть"	01.02.2018	добыча нефти и газа
188	Способ разработки слабопроницаемой нефтяной залежи с применением отдельной закачки воды и газа	Изобретение	20	16.04.2018	2018118741		НГДУ "Прикамнефть"	16.04.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
189	Гидравлический привод скважинного насоса	Полезная модель	10	11.09.2018	2018132557		НГДУ "Елховнефть"	31.07.2018	Поддержание пластового давления
190	Состав для разрушения промежуточных слоев в аппаратах подготовки нефти	Изобретение	20	11.09.2018	2018132552	2676088	НГДУ "Елховнефть"	31.07.2018	подготовка/переработка нефти и газа
191	Учебно-тренировочный комплекс для обучения персонала нефтегазодобывающих предприятий	Изобретение	20	30.10.2018	2018138296		НГДУ "Азнакаевская нефть"	30.10.2018	промышленная безопасность и охрана труда

192	Способ строительства скважины	Изобретение	20	30.10.2018	2018138293		НГДУ "Альметьев нефть"	30.10.2018	строительство (бурение) скважин
193	Способ определения объема и интервала отложений в трубопроводе	Изобретение	20	31.10.2018	2018138322		НГДУ "Альметьев нефть"	30.10.2018	борьба с коррозией и охрана природы
194	Устройство для предотвращения возникновения анодной зоны на электроизолирующих соединениях	Полезная модель	10	31.10.2018	2018138497		НГДУ "Бавлынефть"	31.10.2018	борьба с коррозией и охрана природы
195	Устройство для селективной герметизации внутритрубного пространства при спуске колонны труб в скважину	Полезная модель	10	31.10.2018	2018138493		НГДУ "Бавлынефть"	31.10.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
196	Мобильная установка для ремонта скважин	Изобретение	20	12.11.2018	2018139663		НГДУ "Альметьев нефть"	12.11.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
197	Способ очистки внутренней полости скважинных труб	Изобретение	20	20.11.2018	2018140875		НГДУ "Альметьев нефть"	20.11.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
198	Способ регулирования режима работы дожимной насосной станции	Изобретение	20	12.12.2018	2018144082		Центр технологического развития (УАО)	12.12.2018	эксплуатация скважин

199	Способ добычи битуминозной нефти из горизонтальной скважины	Изобретение	20	04.12.2018	2018142595		НГДУ "Бавлынефть"	04.12.2018	добыча нефти и газа
200	Установка для сбора газов	Изобретение	20	04.12.2018	2018142598		Центр технологического развития (УАО)	04.12.2018	промышленная безопасность и охрана труда
201	Устройство для закрепления и регулировки положения опор линий электропередач в неустойчивом грунте	Полезная модель	10	04.12.2018	2018142625		НГДУ "Ямашнефть"	04.12.2018	энергетика
202	Способ определения заколонных перетоков	Изобретение	20	04.12.2018	2018142609		НГДУ "Елховнефть"	04.12.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
203	Способ добычи продукции скважин	Изобретение	20	25.12.2018	2018146116		НГДУ "Бавлынефть"	25.12.2018	добыча нефти и газа
204	Клапан обратный газовый	Полезная модель	10	24.12.2018	2018145927		НГДУ "Бавлынефть"	24.12.2018	добыча нефти и газа
205	Клапан обратный газовый	Полезная модель	10	21.12.2018	2018145656		НГДУ "Бавлынефть"	21.12.2018	добыча нефти и газа
206	Способ эксплуатации малодебитных	Изобретение	20	12.12.2018	2018143942		НГДУ "Бавлынефть"	12.12.2018	добыча нефти и газа

	нефтяных скважин с низким пластовым давлением								
207	Ключ с раздвижной ручкой	Полезная модель	10	28.12.2018	2018147205		НГДУ "Прикамнефть"	28.12.2018	механика
208	Способ гидравлического разрыва пласта на поздней стадии выработки	Изобретение	20	20.11.2018	2018140885		НГДУ "Елховнефть"	20.11.2018	эксплуатация скважин
209	Устройство для очистки плавающего мусора с поверхности водоема	Полезная модель	10	14.11.2018	2018140038		НГДУ "Елховнефть"	14.11.2018	борьба с коррозией и охрана природы
210	Головка балансира станка-качалки	Полезная модель	10	02.07.2018	2018124042	185510	Бугульминский механический завод	02.07.2018	механика
211	Способ изготовления детали с пазами	Изобретение	20	26.11.2018	2018141522/02(069170)		Бугульминский механический завод	28.09.2018	механика
212	Подогреватель нефти блочной	Изобретение	20	02.08.2018	2018128428		Бугульминский механический завод	02.08.2018	добыча нефти и газа
213	Устройство для изготовления оребренных труб	Полезная модель	10	26.11.2018	2018141491/06(069134)		Бугульминский механический завод	28.09.2018	механика

214	УСТРОЙСТВО ДЛЯ МОНТАЖА ТРУБНОГО ПУЧКА В КОРПУС ТЕПЛООБМЕНН ИКА	Полезная модель	10	21.12.201 8	2018145518		Бугульминс кий механическ ий завод	21.12. 2018	механика
215	Ручной трубогиб	Полезная модель	10	21.12.201 8	2018145580		Бугульминс кий механическ ий завод	21.12. 2018	механика
216	Способ разработки неоднородного пласта сверхвязкой нефти	Изобрете ние	20	21.03.201 8	2018110151		Управление по добыче сверхвязкой нефти	21.03. 2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
217	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобрете ние	20	05.02.201 8	2018104658	2675114	Управление по добыче сверхвязкой нефти	05.02. 2018	строительство (бурение) скважин
218	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти тепловыми методами на поздней стадии	Изобрете ние	20	05.02.201 8	2018104660	2673825	Управление по добыче сверхвязкой нефти	05.02. 2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
219	Способ освоения и разработки парных горизонтальных скважин, добывающих высоковязкую нефть	Изобрете ние	20	17.08.201 8	2018130237		Управление по добыче сверхвязкой нефти	17.08. 2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

220	Способ разработки залежи высоковязкой нефти	Изобретение	20	05.02.2018	2018104659	2673934	Управление по добыче сверхвязкой нефти	05.02.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
221	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	22.03.2018	2018110394		Управление по добыче сверхвязкой нефти	22.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
222	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти с водоносными интервалами	Изобретение	20	22.03.2018	2018110393		Управление по добыче сверхвязкой нефти	22.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
223	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти с водоносными интервалами	Изобретение	20	22.03.2018	2018112290		Управление по добыче сверхвязкой нефти	22.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
224	Способ разработки залежи высоковязкой нефти с водонасыщенными зонами	Изобретение	20	30.03.2018	2018111774		Управление по добыче сверхвязкой нефти	30.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
225	Способ разработки залежи высоковязкой нефти с водонасыщенными зонами	Изобретение	20	10.09.2018	2018132433		Управление по добыче сверхвязкой нефти	10.09.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
226	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	26.09.2018	2018134130		Управление по добыче	26.09.2018	геология нефтяных и газовых месторождений

							сверхвязкой нефти		
227	Способ ликвидации скважины	Изобретение	20	26.09.2018	2018134131		Управление по добыче сверхвязкой нефти	26.09.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
228	Способ эксплуатации пары скважин, добывающих высоковязкую нефть	Изобретение	20	26.09.2018	2018031		Управление по добыче сверхвязкой нефти	26.09.2018	добыча нефти и газа
229	Способ ликвидации аварии в горизонтальной скважине, оборудованной фильтром-хвостовиком	Изобретение	20	30.11.2018	2018142635		Управление по добыче сверхвязкой нефти	30.11.2018	добыча нефти и газа

Приложение 2

Реестр поданных заявок на получение патентов на изобретения и полезные модели в 1 кв. 2019 г.

	Наименование	Вид РИД	Срок действия патента	Дата приоритета	Номер заявки	Номер патента	Подразделение, создавшее патент	Дата направления	Направление деятельности
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
1	Направляющий башмак для установки профильного	Изобретение	20	01.02.2019	2019102874		Институт "ТатНИПИнефть"	01.02.2019	строительство (бурение) скважин

	перекрывателя в скважине								
2	Устройство для ориентации направления резки боковых стволов из горизонтальной части необсаженной скважины	Изобретение	20	31.01.2019	2019102658		Институт "ТатНИПИнефть"	31.01.2019	эксплуатация скважин
3	Компоновка низа бурильной колонны для бурения боковых стволов из горизонтальной части необсаженной скважины	Изобретение	20	31.01.2019	2019102684		Институт "ТатНИПИнефть"	31.01.2019	эксплуатация скважин
4	Состав для ограничения водопритока в скважину	Изобретение	20	06.02.2019	2019103240		Институт "ТатНИПИнефть"	06.02.2019	эксплуатация скважин
5	Расширяемая трубная система с промежуточными промывками для изоляции зон осложнений при бурении скважин	Изобретение	20	25.02.2019	2019105158		Институт "ТатНИПИнефть"	25.02.2019	строительство (бурение) скважин
6	Эмульгатор инвертной эмульсии для увеличения нефтеотдачи пластов	Изобретение	20	28.02.2019	2019105809		Институт "ТатНИПИнефть"	28.02.2019	МУН

7	Эмульгатор инвертной эмульсии для увеличения нефтеотдачи пластов	Изобретение	20	28.02.2019	2019105822		Институт "ТатНИПИнефть"	28.02.2019	МУН
8	Башмак направляющий для установки профильного перекрывателя в скважине	Изобретение	20	28.02.2019	2019105846		Институт "ТатНИПИнефть"	28.02.2019	строительство (бурение) скважин
9	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	01.03.2019	2019105882		Институт "ТатНИПИнефть"	01.03.2019	МУН
10	Расширитель для одновременного бурения и расширения скважин	Изобретение	20	01.03.2019	2019105928		Институт "ТатНИПИнефть"	01.03.2019	строительство (бурение) скважин
11	Устройство для очистки скважины	Изобретение	20	31.01.2019	2019102785		НГДУ "Прикамнефть"	31.01.2019	капитальный и подземный ремонт скважин
12	Способ кислотной обработки призабойной зоны кустовой скважины	Изобретение	20	20.02.2019	2019104725		НГДУ "Елховнефть"	20.02.2019	обработка призабойной зоны
13	Образец для неразрушающего контроля скважинных труб	Изобретение	20	30.01.2019	2019102551		Центр технологического развития (УАО)	30.01.2019	метрология
14	Мобильная установка для подземного ремонта скважин	Полезная модель	10	31.01.2019	2019102769		НГДУ "Прикамнефть"	31.01.2019	капитальный и подземный ремонт скважин

15	Способ разработки продуктивного низкопроницаемого пласта	Изобретение	20	29.01.2019	2019102335		Центр технологического развития (УАО)	29.01.2019	добыча нефти и газа
16	Способ восстановления герметичности эксплуатационной колонны и/или ликвидации заколонных перетоков	Изобретение	20	31.01.2019	2019102788		НГДУ "Прикамнефть"	31.01.2019	капитальный и подземный ремонт скважин
17	Способ механической очистки стенок скважинной колонны	Изобретение	20	20.02.2019	2019104774		ПАО "Татнефть"	20.02.2019	капитальный и подземный ремонт скважин
18	Пакер устьевой	Полезная модель	10	15.02.2019	2019104325		Управление по подземному ремонту скважин	15.02.2019	капитальный и подземный ремонт скважин
19	Устройство для мониторинга работы передвижных сварочных постов	Полезная модель	10	15.02.2019	2019104249		НГДУ "Елховнефть"	15.02.2019	автоматизация производства
20	Способ регулирования режима работы дожимной насосной станции	Изобретение	20	20.02.2019	2019104803		Центр технологического развития (УАО)	20.02.2019	эксплуатация скважин
21	Прямоточный смеситель	Полезная модель	10	19.02.2019	2019104647		НГДУ "Елховнефть"	19.02.2019	подготовка/переработка нефти и газа
22	Способ утилизации нефтешлама	Изобретение	20	01.03.2019	2019105867		НГДУ "Прикамнефть"	01.03.2019	подготовка/переработка нефти и газа

23	Способ эксплуатации добывающей скважины	Изобретение	20	28.02.2019	2019105724		НГДУ "Нурлатнефть"	28.02.2019	добыча нефти и газа
24	Устройство для сбора жидкости из фланцевого стыка трубопровода	Полезная модель	10	27.02.2019	2019105666		НГДУ "Ямашнефть"	27.02.2019	Поддержание пластового давления
25	Устройство для удаления жидкости из конденсатосборника	Изобретение	20	06.03.2019	2019106452		НГДУ "Бавлынефть"	06.03.2019	добыча нефти и газа
26	Устройство для удаления жидкости из конденсатосборника	Изобретение	20	07.03.2019	2019106492		НГДУ "Бавлынефть"	07.03.2019	добыча нефти и газа
27	Способ эксплуатации нефтедобывающей скважины	Изобретение	20	28.02.2019	2019105690		ПАО "Татнефть"	28.02.2019	добыча нефти и газа
28	Способ разработки месторождения тяжелой нефти или битума с регулированием закачки теплоносителя в скважину и устройство для его осуществления	Изобретение	20	28.02.2019	2019105686		Управление по подземному ремонту скважин	28.02.2019	добыча нефти и газа
29	Способ разработки структурной нефтяной залежи	Изобретение	20	01.03.2019	2019105929		НГДУ "Прикамнефть"	01.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

30	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти скважинами с «умной» перфорацией	Изобретение	20	04.03.2019	2019106101		НГДУ "Нурлатнефть"	04.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
31	Способ пропантного гидравлического разрыва нефтяного пласта	Изобретение	20	04.03.2019	2019106102		НГДУ "Азнакаевскнефть"	04.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
32	Способ разработки битумной залежи горизонтальными скважинами с распределенной перфорацией	Изобретение	20	05.03.2019	2019106108		НГДУ "Нурлатнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
33	Способ повышения эффективности разработки слабопроницаемых нефтяных залежей	Изобретение	20	05.03.2019	2019106117		НГДУ "Азнакаевскнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
34	Способ разработки участка слабопроницаемого нефтяного пласта	Изобретение	20	05.03.2019	2019106120		НГДУ "Прикамнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
35	Способ эксплуатации горизонтальной скважины	Изобретение	20	05.03.2019	2019106138		НГДУ "Прикамнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
36	Способ внутрискважинной перекачки воды для целей заводнения нефтяных пластов	Изобретение	20	05.03.2019	2019106140		НГДУ "Прикамнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

37	Способ разработки неоднородного участка залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	05.03.2019	2019106167		НГДУ "Нурлатнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
38	Способ пропантного многостадийного гидравлического разрыва нефтяного пласта	Изобретение	20	05.03.2019	2019106171		НГДУ "Азнакаевскнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
39	Способ разработки слабопроницаемого пласта нефтяной залежи	Изобретение	20	05.03.2019	2019106188		НГДУ "Прикамнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
40	Способ предотвращения выноса песка в скважину	Изобретение	20	05.03.2019	2019106198		НГДУ "Прикамнефть"	05.03.2019	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
41	Устройство для отвода газа из затрубного пространства нефтяной добывающей скважины	Изобретение	20	28.02.2019	2019105680		НГДУ "Нурлатнефть"	28.02.2019	добыча нефти и газа
42	Пакер набухающий	Полезная модель	10	06.03.2019	2019106431		НГДУ "Азнакаевскнефть"	06.03.2019	капитальный и подземный ремонт скважин
43	Станок-качалка	Полезная модель	10	26.03.2019	2019108633		Центр технологического развития (УАО)	26.03.2019	добыча нефти и газа

44	Способ многократного гидравлического разрыва пласта в горизонтальном стволе скважины	Изобретение	20	26.03.2019	2019108697		Центр технологического развития (УАО)	26.03.2019	добыча нефти и газа
45	Термический способ очистки добывающей скважины и скважинного оборудования от плавких отложений.	Изобретение	20	26.03.2019	2019108686		НГДУ "Нурлатнефть"	26.03.2019	капитальный и подземный ремонт скважин
46	Способ изоляции заколонных перетоков в скважине	Изобретение	20	26.03.2019	2019108701		НГДУ "Азнакаевскнефть"	26.03.2019	капитальный и подземный ремонт скважин

Приложение 3

Реестр патентов на изобретения и полезные модели, полученных в 2018 г.

	Наименование	Вид РИД	Срок действия патента	Дата приоритета	Номер заявки	Номер патента	Дата регистрации ФИПС	Подразделение, создавшее патент	Дата направления	Направление деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Устройство для изоляции водопритоков в нефтегазодобывающей скважине	Изобретение	20	23.01.2017	2017102091	2650004	06.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	09.01.2017	строительство (бурение) скважин

2	Клапан штангового насоса (варианты)	Изобретение	20	22.01.2018	2018102497	2667302	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	09.01.2018	добыча нефти и газа
3	Клин-отклонитель для повторного входа в боковой ствол многоствольной скважины	Изобретение	20	25.01.2018	2018103004	2672080	09.11.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	18.01.2018	строительство (бурение) скважин
4	Способ цементирования дополнительной колонны труб в нагнетательной скважине	Изобретение	20	20.01.2017	2017101909	2645695	27.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	09.01.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
5	Устройство для катодной защиты обсадных колонн скважин и нефтепромысловых трубопроводов от коррозии	Полезная модель	10	25.12.2017	2017145715	181226	06.07.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	борьба с коррозией и охрана природы
6	Устройство для цементирования обсадной колонны труб в скважине	Полезная модель	10	25.12.2017	2017145712	179812	24.05.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	строительство (бурение) скважин
7	Способ установки профильного перекрывателя в скважине	Изобретение	20	23.01.2017	2017102092	2652401	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	09.01.2017	строительство (бурение) скважин
8	Водоизолирующий состав (варианты)	Изобретение	20	02.02.2018	2018104140	2673500	27.11.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	18.01.2018	капитальный и подземный ремонт скважин

9	Устройство для подъема клина-отклонителя из скважины	Изобретение	20	10.02.2017	2017104475	2648407	26.03.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	01.02.2017	строительство (бурение) скважин
10	Способ разработки залежи высоковязкой нефти пароциклическим воздействием	Изобретение	20	10.02.2017	2017104476	2645058	15.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	01.02.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
11	Способ строительства многозабойной скважины и устройство для ее крепления	Изобретение	20	16.02.2018	2018106000	2674355	07.12.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	08.02.2018	строительство (бурение) скважин
12	Устройство для локального разрыва пласта	Изобретение	20	10.02.2017	2017104477	2648406	26.03.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	01.02.2017	МУН
13	Способ обработки призабойной зоны скважины для удаления парафиновых асфальто-смолистых веществ	Изобретение	20	27.02.2017	2017106528	2652236	25.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	14.02.2017	МУН
14	Способ термохимической обработки пласта	Изобретение	20	21.02.2018	2018106606	2675394	19.12.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.02.2018	МУН
15	Способ гидравлического разрыва пласта с	Изобретение	20	27.02.2017	2017106545	2652399	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	14.02.2017	МУН

	глинистыми прослоями									
16	Способ разработки залежи битуминозной нефти	Изобретен ие	20	13.03.201 7	201710837 8	2652245	25.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	27.02.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
17	Способ разработки двух объектов разной стратиграфическо й принадлежности	Изобретен ие	20	16.03.201 7	201710887 7	2652240	25.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	06.03.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
18	Центратор обсадной колонны	Изобретен ие	20	04.04.201 7	201711138 3	2640849	12.01.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	20.03.2017	строительство (бурение) скважин
19	Способ разработки зонально- неоднородной залежи высоковязкой нефти или битума	Изобретен ие	20	04.04.201 7	201711138 2	2640608	10.01.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	20.03.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
20	Устройство для извлечения клина- отклонителя из горизонтального участка многозбойной скважины	Изобретен ие	20	04.04.201 7	201711138 1	2652404	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	20.03.2017	строительство (бурение) скважин
21	Стенд для ремонта нефтегазового оборудования	Полезная модель	10	06.03.201 8	201810837 4	184191	18.10.2018	Управление "Татнефтегазпере работка"	03.03.2018	механика

22	Способ разработки нефтяной залежи	Изобретение	20	26.04.2017	2017114833	2657589	14.06.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	12.04.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
23	Способ разработки нефтяной залежи	Изобретение	20	26.04.2017	2017114874	2652243	25.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	12.04.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
24	Способ и устройство для исследования и эксплуатации горизонтальной скважины с зонами различной проницаемости	Изобретение	20	26.04.2017	2017114838	2653216	07.05.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	12.04.2017	эксплуатация скважин
25	Соединительный узел бурового инструмента с обсадной колонной	Изобретение	20	26.04.2017	2017114692	2663856	10.08.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	12.04.2017	строительство (бурение) скважин
26	Способ и устройство для поинтервального исследования горизонтального ствола скважины	Изобретение	20	12.05.2017	2017116760	2652400	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	28.04.2017	строительство (бурение) скважин
27	Способ разработки месторождения высоковязкой нефти или битума	Изобретение	20	07.06.2017	2017120132	2646904	12.03.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	30.05.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

28	Способ определения геомеханических параметров горных пород	Изобретение	20	19.06.2017	2017121478	2655279	24.05.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	05.06.2017	геология нефтяных и газовых месторождений
29	Клин-отклонитель для забуривания боковых стволов из необсаженных скважин	Изобретение	20	06.07.2017	2017124074	2650163	09.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	26.06.2017	строительство (бурение) скважин
30	Способ многократного гидравлического разрыва пласта в горизонтальном стволе скважины	Изобретение	20	01.08.2017	2017127631	2655309	25.05.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.07.2017	МУН
31	Способ разработки нефтяной залежи с трещиноватым коллектором	Изобретение	20	01.08.2017	2017127634	2657584	14.06.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.07.2017	геология нефтяных и газовых месторождений
32	Способ кислотной обработки призабойной зоны пласта с карбонатным коллектором	Изобретение	20	01.08.2017	2017127650	2652412	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.07.2017	обработка призабойной зоны
33	Центратор штанговый	Изобретение	20	01.08.2017	2017127630	2655277	25.05.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.07.2017	эксплуатация скважин
34	Способ перфорации скважины и обработки	Изобретение	20	01.08.2017	2017127633	2656255	04.06.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.07.2017	эксплуатация скважин

	призабойной зоны карбонатного пласта									
35	Система обустройства месторождения тяжелой нефти и природного битума	Изобретен ие	20	01.08.201 7	201712763 2	2652408	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
36	Способ определения эффективности гидравлического разрыва пласта скважины	Изобретен ие	20	04.08.201 7	201712805 6	2655310	25.05.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	26.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
37	Способ обработки промежуточного слоя, стабилизированно го сульфидом железа, с использованием ингибированной соляной кислоты (варианты)	Изобретен ие	20	25.07.201 8	201812747 0	2671565	02.11.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	16.07.2018	подготовка/пере работка нефти и газа
38	Направляющее устройство бурового инструмента для селективного входа в боковой ствол	Изобретен ие	20	04.08.201 7	201712805 5	2657583	14.06.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	26.07.2017	строительство (бурение) скважин
39	Станок для распиловки керна	Изобретен ие	20	26.09.201 7	201713359 6	2657582	14.06.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	15.09.2017	геология нефтяных и

										газовых месторождений
40	Способ разработки нефтяной залежи с трещиноватым коллектором	Изобретение	20	26.09.2017	2017133595	2660973	11.07.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	15.09.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
41	Способ разработки залежи высоковязкой нефти или битума	Изобретение	20	26.09.2017	2017133594	2657307	13.06.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	15.09.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
42	Гидромеханический перфоратор	Изобретение	20	26.09.2017	2017133590	2663760	09.08.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	15.09.2017	эксплуатация скважин
43	Способ многократного гидравлического разрыва пласта в горизонтальном стволе скважины	Изобретение	20	12.10.2017	2017136230	2667240	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	03.10.2017	МУН
44	Способ перфорации скважины и обработки призабойной зоны карбонатного пласта	Изобретение	20	12.10.2017	2017136231	2667239	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	03.10.2017	эксплуатация скважин
45	Способ разработки нефтяного пласта скважиной с горизонтальным окончанием	Изобретение	20	12.10.2017	2017136227	2667242	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	03.10.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

46	Способ изоляции водопритоков в скважине (варианты)	Изобретение	20	12.10.2017	2017136229	2667241	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	03.10.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
47	Способ многократного гидравлического разрыва пласта в открытом стволе наклонной скважины	Изобретение	20	12.10.2017	2017136233	2667561	21.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	03.10.2017	эксплуатация скважин
48	Способ определения пространственной ориентации трещины гидроразрыва в горизонтальном стволе скважины	Изобретение	20	12.10.2017	2017136232	2667248	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	03.10.2017	эксплуатация скважин
49	Способ гидравлического разрыва пласта	Изобретение	20	15.11.2017	2017139850	2667255	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	30.10.2017	эксплуатация скважин
50	Оборудование для свабирования скважин по эксплуатационной колонне	Изобретение	20	15.11.2017	2017139854	2669966	17.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	30.10.2017	эксплуатация скважин
51	Способ регулирования разработки нефтяной залежи	Изобретение	20	29.11.2017	2017141674	2672921	21.11.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	16.11.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

52	Способ разработки залежи высоковязкой и сверхвязкой нефти тепловыми методами на поздней стадии разработки	Изобретение	20	29.11.2017	2017141669	2669647	12.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	17.11.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
53	Состав для изоляции водопритока в скважину с низкой пластовой температурой (варианты)	Изобретение	20	20.11.2017	2017140364	2667254	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	09.11.2017	обработка призабойной зоны
54	Гелеобразующий состав	Изобретение	20	29.11.2017	2017141670	2669970	17.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	17.11.2017	эксплуатация скважин
55	Способ герметизации эксплуатационной колонны скважины	Изобретение	20	29.11.2017	2017141672	2669650	12.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	17.11.2017	эксплуатация скважин
56	Способ фиксации внутренней пластмассовой трубы на концах металлической футерованной трубы	Изобретение	20	05.12.2017	2017142534	2667307	18.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	22.11.2017	борьба с коррозией и охрана природы
57	Способ разработки залежи битуминозной нефти из	Изобретение	20	05.12.2017	2017142538	2669968	17.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	22.11.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

	горизонтальной скважины									
58	Способ разработки залежи битуминозной нефти из горизонтальной скважины	Изобретение	20	05.12.2017	2017142537	2669967	17.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	22.11.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
59	Способ разработки залежей высоковязкой нефти или битума при тепловом воздействии	Изобретение	20	05.12.2017	2017142532	2673498	27.11.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	22.11.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
60	Способ снижения содержания органических хлоридов в нефти	Изобретение	20	25.12.2017	2017145787	2672263	13.11.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	подготовка/переработка нефти и газа
61	Способ герметизации эксплуатационной колонны	Изобретение	20	25.12.2017	2017145786	2669646	12.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	эксплуатация скважин
62	Способ герметизации эксплуатационной колонны	Изобретение	20	25.12.2017	2017145791	2670816	25.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	эксплуатация скважин
63	Способ очистки тяжелого нефтяного сырья от неорганических примесей	Изобретение	20	28.12.2017	2017146566	2666729	12.09.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	15.12.2017	исследования

64	Состав для изоляции водопритока в скважину	Изобретение	20	25.12.2017	2017145788	2669648	12.10.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	эксплуатация скважин
65	Способ установки цементного моста в скважине	Изобретение	20	08.11.2016	2016143908	2644360	09.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	31.10.2016	капитальный и подземный ремонт скважин
66	Способ гидравлического разрыва пласта в скважине	Изобретение	20	08.11.2016	2016143910	2644361	09.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	31.10.2016	добыча нефти и газа
67	Способ гидравлического разрыва пласта	Изобретение	20	15.11.2016	2016144869	2644807	14.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	08.11.2016	добыча нефти и газа
68	Способ определения адгезии отвержденного цементного раствора и устройство для его осуществления	Изобретение	20	01.12.2016	2016147253	2644629	13.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	22.11.2016	капитальный и подземный ремонт скважин
69	Устройство для разработки многопластовой скважины	Изобретение	20	01.12.2016	2016147259	2644806	14.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	22.11.2016	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
70	Способ ограничения водопритока в нефтедобывающую скважину, оборудованную глубинным	Изобретение	20	28.12.2016	2016152384	2646153	01.03.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.12.2016	капитальный и подземный ремонт скважин

	вставным штанговым насосом									
71	Трубная головка	Изобретен ие	20	28.12.201 6	201615238 6	2650000	06.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.12.2016	эксплуатация скважин
72	Способ ремонтно- изоляционных работ в скважине	Изобретен ие	20	28.12.201 6	201615238 8	2650001	06.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.12.2016	капитальный и подземный ремонт скважин
73	Устройство для извлечения клина- отклонителя из скважины	Изобретен ие	20	28.12.201 6	201615238 5	2644995	15.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.12.2016	строительство (бурение) скважин
74	Способ гидравлического разрыва карбонатного пласта	Изобретен ие	20	28.12.201 6	201615238 7	2645688	27.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.12.2016	МУН
75	Способ ремонтно- изоляционных работ в скважине	Изобретен ие	20	09.01.201 7	201710020 8	2640854	12.01.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	21.12.2016	капитальный и подземный ремонт скважин
76	Способ разработки неоднородного нефтяного пласта	Изобретен ие	20	19.01.201 7	201710178 7	2644365	09.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	29.12.2016	МУН
77	Устройство капсульного типа для отбора жидкости в трубопроводе	Изобретен ие	20	07.12.201 7	201714288 2	2675548	19.12.2018	Центр технологического развития	29.11.2017	добыча нефти и газа
78	Устройство, стабилизирующее давление в	Изобретен ие	20	21.12.201 6	201613660 5	2644879	14.02.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть "	05.09.2016	добыча нефти и газа

	напорном нефтепроводе									
79	Установка для проведения спуско-подъемных операций в скважинах с наклонным устьем	Изобретение	20	10.03.2017	2017108056	2641677	19.01.2018	НГДУ "Нурлатнефть"	20.02.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
80	Устройство для доставки оптоволоконного кабеля в горизонтальную скважину	Изобретение	20	20.09.2016	2016137607	2649709	04.04.2018	НГДУ "Нурлатнефть"	20.09.2016	капитальный и подземный ремонт скважин
81	Устройство для доставки реагентов в скважину	Полезная модель	10	30.11.2017	2017141866	178977	24.04.2018	НГДУ "Нурлатнефть"	20.11.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
82	Отстойник для внутрипромысловой подготовки нефти	Полезная модель	10	14.06.2018	2018122010	184794	09.11.2018	НГДУ "Нурлатнефть"	07.06.2018	подготовка/переработка нефти и газа
83	Способ стравливания попутно-добываемого газа	Изобретение	20	28.12.2017	2017146970	2672364	14.11.2018	НГДУ "Нурлатнефть"	18.12.2017	добыча нефти и газа
84	Кислотный состав для обработки призабойной зоны карбонатного пласта	Изобретение	20	21.07.2017	2017126347	2652409	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	13.07.2017	обработка призабойной зоны

85	Двухлифтовая установка для одновременно раздельной эксплуатации двух пластов одной скважиной в условиях, осложненных выносом механических примесей из верхнего продуктивного пласта	Полезная модель	10	27.02.2018	2018107280	181346	11.07.2018	НГДУ "Лениногорскнефть"	27.02.2018	добыча нефти и газа
86	Способ утилизации попутно добываемой пластовой воды	Изобретение	20	15.02.2017	2017105017	2648410	26.03.2018	НГДУ "Лениногорскнефть"	15.02.2017	добыча нефти и газа
87	Устройство для очистки стенок эксплуатационной колонны и скважинной жидкости	Полезная модель	10	27.12.2017	2017146445	184421	25.10.2018	НГДУ "Лениногорскнефть"	29.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
88	Нарезной штанговый ловитель	Полезная модель	10	21.02.2018	2018106598	184368	24.10.2018	НГДУ "Лениногорскнефть"	21.02.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
89	Учебный тренажер	Полезная модель	10	21.07.2017	2017126415	180581	19.06.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	12.07.2017	добыча нефти и газа
90	Скважинный штанговый насос	Изобретение	20	27.04.2017	2017115124	2643921	06.02.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	14.04.2017	добыча нефти и газа

91	Устройство для извлечения уплотнительных элементов из устьевого сальника	Изобретение	20	20.03.2017	2017109286	2648385	26.03.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	10.03.2017	добыча нефти и газа
92	Устьевой сальник	Изобретение	20	20.03.2017	2017109294	2649708	04.04.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	10.03.2017	добыча нефти и газа
93	Скважинный штанговый насос	Изобретение	20	25.07.2017	2017126817	2654558	21.05.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	12.07.2017	добыча нефти и газа
94	Уплотнительный элемент пакера	Изобретение	20	27.04.2017	2017115121	2655135	23.05.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	14.04.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
95	Перепускной клапан	Полезная модель	10	21.07.2017	2017126435	177288	15.02.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	12.07.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
96	Шаровой кран	Изобретение	20	17.10.2017	2017136696	2671001	29.10.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	03.10.2017	механика
97	Способ обработки призабойной зоны скважины	Изобретение	20	17.10.2017	2017136668	2676104	26.12.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	03.10.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
98	Гидравлический вибратор	Изобретение	20	02.11.2017	2017138357	2671242	30.10.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	26.10.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
99	Способ заводнения продуктивных коллекторов нефтегазовой залежи на поздней стадии эксплуатации	Изобретение	20	19.12.2017	2017144723	2676344	28.12.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	08.12.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

100	Устройство для обработки призабойной зоны скважины	Изобретение	20	18.12.2017	2017144350	2674674	12.12.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	07.12.2017	механика
101	Спускной клапан для слива жидкости из колонны насосных труб	Изобретение	20	18.12.2017	2017144351	2672298	13.11.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	07.12.2017	механика
102	Гидравлический вибратор	Изобретение	20	18.12.2017	2017144462	2674678	12.12.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	07.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
103	Станок-качалка	Полезная модель	10	06.03.2018	2018108389	184533	30.10.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	21.02.2018	механика
104	Устройство для крепления автономных измерительных приборов на лифтовых трубах	Изобретение	20	25.07.2017	2017126816	2655328	25.05.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	12.07.2017	механика
105	Противовыбросовый устьевой сальник	Изобретение	20	25.07.2017	2017126832	2655330	25.05.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	05.07.2017	добыча нефти и газа
106	Устройство для заворота колонных головок	Изобретение	20	27.03.2018	2018111046	2674591	11.12.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	19.03.2018	механика
107	Устройство для индикации наличия напряжения и обрыва фаз трехфазной сети	Полезная модель	10	19.07.2018	2018126694	184840	12.11.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	10.07.2018	энергетика

108	Подогреватель путевой	Полезная модель	10	23.07.201 8	201812705 4	184855	12.11.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть" "	12.07.2018	подготовка/пере работка нефти и газа
109	Ключ штанговый	Изобретен ие	20	15.08.201 7	201712919 7	2667108	14.09.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	01.04.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
110	Устройство для направления потока жидкости	Полезная модель	10	30.05.201 8	201812001 3	184369	24.10.2018	НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	Поддержание пластового давления
111	Мобильный станок-качалка	Полезная модель	10	30.05.201 8	201812001 4	184853	12.11.2018	НГДУ "Джалильнефть"	30.05.2018	добыча нефти и газа
112	Канатная подвеска колонны штанг	Полезная модель	10	30.05.201 8	201812001 6	184804	09.11.2018	НГДУ "Джалильнефть"	24.05.2018	добыча нефти и газа
113	Способ разработки нефтяной малоразведанной залежи	Изобретен ие	20	03.08.201 7	201712780 7	2659295	29.06.2018	НГДУ "Прикамнефть"	15.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
114	Способ эксплуатации нагнетательной скважины с однолифтовой многопакерной компоновкой	Изобретен ие	20	10.01.201 7	201710066 6	2655547	28.05.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	01.01.2017	Поддержание пластового давления
115	Элеватор корпусной	Изобретен ие	20	06.03.201 7	201710748 6	2641803	22.01.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	22.02.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
116	Способ кислотной обработки коллекторов с водо-нефтяным контактом	Изобретен ие	20	02.11.201 6	201614304 6	2642900	29.01.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	10.10.2016	геология нефтяных и газовых месторождений

117	Безопасный шаблон	Изобретение	20	29.05.2017	2017118677	2655715	29.05.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	17.05.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
118	Устройство для разъединения фланцев трубопровода	Полезная модель	10	28.12.2017	2017146842	179297	07.05.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	механика
119	Ловитель	Полезная модель	10	28.12.2017	2017146847	179147	28.04.2018	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
120	Задвижка	Полезная модель	10	17.10.2017	2017136616	181481	16.07.2018	НГДУ "Азнакаевскнефть"	03.10.2017	механика
121	Гидравлический привод скважинного насоса	Полезная модель	10	14.12.2017	2017145175	181162	05.07.2018	НГДУ "Елховнефть"	14.12.2017	механика
122	Установка и способ нейтрализации кислорода, растворенного в сточных водах.	Изобретение	20	12.05.2016	2016118546	2657295	19.06.2018	НГДУ "Елховнефть"	12.05.2016	борьба с коррозией и охрана природы
123	Способ сокращения продолжительности ремонта скважины с применением установки с гибкой трубой	Изобретение	20	13.11.2017	2017139355	2670795	25.10.2018	НГДУ "Елховнефть"	06.11.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
124	Плунжерный насосный агрегат с подавлением вибрации	Полезная модель	10	25.12.2017	2018100880	182646	24.08.2018	НГДУ "Елховнефть"	25.12.2017	Поддержание пластового давления

125	Способ разработки нефтяной залежи горизонтальными скважинами с проведением многостадийного гидроразрыва пласта	Изобретение	20	10.01.2018	2018100976	2672292	13.11.2018	НГДУ "Елховнефть"	25.12.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
126	Устройство для предотвращения попадания песка на прием насоса	Полезная модель	10	21.11.2017	2017140539	181492	17.07.2018	НГДУ "Бавлынефть"	21.11.2017	добыча нефти и газа
127	Устройство для перехода защитного потенциала катодной защиты	Полезная модель	10	17.11.2017	2017140131	181246	06.07.2018	НГДУ "Бавлынефть"	17.11.2017	борьба с коррозией и охрана природы
128	Защитная маска сварщика	Полезная модель	10	16.05.2018	2018118037	184909	14.11.2018	НГДУ "Бавлынефть"	16.05.2018	механика
129	Клапанный узел плунжерной насосной установки	Полезная модель	10	17.11.2017	2017140132	184848	12.11.2018	НГДУ "Бавлынефть"	17.11.2017	ППД
130	Клиновое задвижка	Полезная модель	10	17.11.2017	2017140130	184847	12.11.2018	НГДУ "Бавлынефть"	17.11.2017	добыча нефти и газа
131	Универсальное газоперепускное устройство для эксплуатации ШГН	Полезная модель	10	13.07.2018	2018126094	184873	13.11.2018	НГДУ "Ямашнефть"	13.07.2018	добыча нефти и газа
132	Фильтр устьевой для нейтрализации кислоты	Полезная модель	10	27.06.2018	2018123416	184803	09.11.2018	НГДУ "Ямашнефть"	21.06.2018	добыча нефти и газа

133	Гидравлический привод	Изобретение	20	24.08.2017	2017130014	2672241	12.11.2018	НГДУ "Ямашнефть"	24.08.2017	механика
134	Гидравлический вибратор для вспенивания кислоты	Изобретение	20	14.08.2017	2017129062	2676105	26.12.2018	НГДУ "Ямашнефть"	14.08.2017	обработка призабойной зоны
135	Пробоотборник	Полезная модель	10	14.08.2017	2017128942	178239	28.03.2018	НГДУ "Ямашнефть"	14.08.2017	добыча нефти и газа
136	Устройство для подачи ингибитора	Полезная модель	10	14.08.2017	2017128947	178242	28.03.2018	НГДУ "Ямашнефть"	14.08.2017	добыча нефти и газа
137	Гидравлический вибратор	Изобретение	20	14.08.2017	2017129003	2661170	12.07.2018	НГДУ "Ямашнефть"	14.08.2017	обработка призабойной зоны
138	Способ разработки нефтяной малоразведанной залежи	Изобретение	20	03.08.2017	2017127813	2676343	28.12.2018	НГДУ "Прикамнефть"	15.07.2017	геология нефтяных и газовых месторождений
139	Состав для разрушения промежуточных слоев в аппаратах подготовки нефти	Изобретение	20	11.09.2018	2018132552	2676088	26.12.2018	НГДУ "Елховнефть"	31.07.2018	подготовка/переработка нефти и газа
140	Способ разработки неоднородного нефтяного пласта (варианты)	Изобретение	20	01.08.2017	2017127635	2652410	26.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	19.07.2017	добыча нефти и газа
141	Способ обработки нефтяного пласта закачкой инвертной эмульсии	Изобретение	20	04.08.2017	2017128053	2660967	11.07.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	26.07.2017	МУН

142	Состав для ограничения водопритока в добывающей скважине	Изобретение	20	29.12.2016	2016152618	2644363	09.02.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	21.12.2016	МУН
143	Способ получения золькетала	Изобретение	20	01.11.2017	2017138119	2668987	05.10.2018	Управление по реализации нефти и нефтепродуктов	05.09.2017	подготовка/переработка нефти и газа
144	Способ термохимической обработки нефтяного пласта (варианты)	Изобретение	20	16.03.2017	2017108826	2652238	25.04.2018	Институт "ТатНИПИнефть"	06.03.2017	МУН
145	Способ изготовления стальных труб с защитным полимерным покрытием	Изобретение	20	17.02.2016	2016105457/06(008824)	2666714	11.09.2018	Бугульминский механический завод	17.02.2016	механика
146	Головка балансира станка-качалки	Полезная модель	10	02.07.2018	2018124042	185510	07.12.2018	Бугульминский механический завод	02.07.2018	механика
147	Способ эксплуатации пары скважин, добывающих высоковязкую нефть	Изобретение	20	07.07.2017	2017124650	2663528	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	07.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
148	Способ разработки парных горизонтальных скважин	Изобретение	20	07.07.2017	2017124645	2663527	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	07.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

149	Способ разработки залежи высоковязкой нефти	Изобретение	20	07.07.2017	2017124646	2663526	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	07.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
150	Способ разработки залежи высоковязкой нефти с водонефтяными интервалами	Изобретение	20	06.07.2017	2017124642	2663529	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	06.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
151	Устройство для отбора проб добываемой продукции на скважинах	Полезная модель	10	13.10.2017	2017136420	185320	30.11.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	13.10.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
152	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	06.07.2017	2017124920	2663627	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	06.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
153	Способ разработки залежи высоковязкой нефти с использованием парных горизонтальных скважин	Изобретение	20	07.07.2017	2017124921	2663530	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	07.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
154	Способ разработки высоковязкой нефти	Изобретение	20	04.07.2017	2017123955	2675115	17.12.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	04.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и

										газовых месторождений
155	Способ разработки высоковязкой нефти	Изобретение	20	23.10.2017	2017123956	2663532	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	23.10.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
156	Способ разработки залежи высоковязкой нефти с водонасыщенным и зонами	Изобретение	20	07.07.2017	2017124648	2663524	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	07.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
157	Способ разработки залежи высоковязкой нефти с водонасыщенным и зонами	Изобретение	20	07.07.2017	2017124649	2663521	07.08.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	07.07.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
158	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	05.02.2018	2018104658	2675114	17.12.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	05.02.2018	строительство (бурение) скважин
159	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти тепловыми методами на поздней стадии	Изобретение	20	05.02.2018	2018104660	2673825	30.11.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	05.02.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

160	Способ разработки залежи высоковязкой нефти	Изобретение	20	05.02.2018	2018104659	2673934	03.12.2018	Управление по добыче сверхвязкой нефти	05.02.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
161	Способ выработки слабодренлируемых участков нефтяной залежи	Изобретение	20	18.07.2017	2017125791	2661513	17.07.2018	НГДУ "Прикамнефть"	25.04.2017	геология нефтяных и газовых месторождений

Приложение 4

Реестр патентов на изобретения и полезные модели, полученных в 1 кв. 2019 г.

	Наименование	Вид РИД	Срок действия патента	Дата приоритета	Номер заявки	Номер патента	Дата регистрации ФИПС	Подразделение, создавшее патент	Дата направления	Направление деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Устройство для герметизации эксплуатационной колонны	Полезная модель	10	01.10.2018	2018134684	186556	23.01.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	24.09.2018	эксплуатация скважин
2	Состав для химической обработки прискважинной зоны пласта	Изобретение	20	22.01.2018	2018102498	2681132	04.03.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	10.01.2018	обработка призабойной зоны
3	Способ извлечения нефти из неоднородных по	Изобретение	20	13.02.2018	2018105457	2681134	04.03.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	31.01.2018	МУН

	проницаемости нефтяных пластов (варианты)									
4	Кислотный состав для химической обработки и разглинизации прискважинной зоны пласта	Изобретен ие	20	21.02.2018	2018106608	2677525	17.01.2019	Институт "ТатНИПИнефт ь"	13.02.2018	обработка призабойной зоны
5	Центратор скважинного оборудования	Изобретен ие	20	06.03.2018	2018108296	2677182	15.01.2019	Институт "ТатНИПИнефт ь"	20.02.2018	эксплуатация скважин
6	Извлекаемый клин- отклонитель для повторного входа в дополнительный ствол многоствольной скважины	Изобретен ие	20	06.03.2018	2018108298	2677517	17.01.2019	Институт "ТатНИПИнефт ь"	20.02.2018	строительство (бурение) скважин
7	Фрикционный фонарь- центратор	Изобретен ие	20	13.03.2018	2018109004	2677183	15.01.2019	Институт "ТатНИПИнефт ь"	28.02.2018	эксплуатация скважин
8	Устройство для повторного входа в боковой ствол скважины	Изобретен ие	20	20.03.2018	2018109808	2677520	17.01.2019	Институт "ТатНИПИнефт ь"	13.03.2018	строительство (бурение) скважин
9	Устройство для подъема продукции при паротепловом	Изобретен ие	20	18.04.2018	2018114338	2683459	28.03.2019	Институт "ТатНИПИнефт ь"	11.04.2018	добыча нефти и газа

	воздействию на пласт									
10	Состав для кислотной обработки прискважинной зоны пласта (варианты)	Изобретение	20	02.04.2018	2018111905	2679029	05.02.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	26.03.2018	обработка призабойной зоны
11	Башмак для установки профильного перекрывателя в скважине	Изобретение	20	02.04.2018	2018111907	2677129	15.01.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	26.03.2018	строительство (бурение) скважин
12	Способ комплексной обработки промежуточного слоя, стабилизированного сульфидом железа	Изобретение	20	01.10.2018	2018134688	2678589	30.01.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	24.09.2018	подготовка/переработка нефти и газа
13	Устьевой скважинный гидравлический домкрат	Изобретение	20	25.12.2017	2017145789	2681138	04.03.2019	Институт "ТатНИПИнефть"	13.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
14	Сварное соединение труб с внутренним покрытием	Изобретение	20	18.12.2017	2017144349	2679093	05.02.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	07.12.2017	механика
15	Скважинная штанговая насосная установка	Изобретение	20	06.03.2018	2018108341	2679095	05.02.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	21.02.2018	механика

16	Металлический свайный фундамент станка-качалки скважинной установки	Изобретение	20	06.03.2018	2018108345	2678747	31.01.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	21.02.2018	механика
17	Устройство для опрессовки превентора в скважине	Изобретение	20	27.03.2018	2018110997	2679004	05.02.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	07.02.2018	механика
18	Металлический свайный фундамент для станка-качалки скважинной установки	Изобретение	20	27.03.2018	2018111045	2678748	31.01.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	19.03.2018	механика
19	Устройство для выполнения отверстия в трубопроводе, находящимся под давлением	Изобретение	20	18.04.2018	2018114337	2680002	14.02.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	10.04.2018	механика
20	Устройство для опрессовки превентора на скважине	Изобретение	20	27.04.2018	2018116104	2680618	25.02.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	16.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
21	Пробойник	Изобретение	20	03.05.2018	2018116521	2679235	06.02.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	18.04.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
22	Свайный фундамент под оборудование	Изобретение	20	03.05.2018	2018116516	2678744	31.01.2019	НГДУ "Азнакаевскнефть"	18.04.2018	механика

23	Устройство для вырезания участка обсадной колонны в скважине	Изобретение	20	28.12.2017	2017147157	2678746	31.01.2019	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
24	Способ эксплуатации нагнетательной скважины малого диаметра с однолифтовой двухпакерной компоновкой	Изобретение	20	28.12.2017	2017146907	2678745	31.01.2019	НГДУ "Альметьевнефть"	01.09.2017	Поддержание пластового давления
25	Скважинная штанговая насосная установка	Изобретение	20	28.12.2017	2017146914	2680001	14.02.2019	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	добыча нефти и газа
26	Способ исследования нагнетательных скважин	Изобретение	20	29.12.2017	2017147151	2679462	11.02.2019	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	Поддержание пластового давления
27	Гидравлический якорь	Изобретение	20	29.12.2017	2017146911	2680619	25.02.2019	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
28	Пневматический ловитель насосных штанг	Изобретение	20	28.12.2017	2017147145	2679459	11.02.2019	НГДУ "Альметьевнефть"	27.12.2017	капитальный и подземный ремонт скважин
29	Способ разработки многопластовых залежей с трудноизвлекаем	Изобретение	20	07.04.2018	2018112494	2678337	28.01.2019	НГДУ "Бавлынефть"	07.04.2018	геология нефтяных и газовых месторождений

	ыми запасами нефти методом уплотняющей сетки									
30	Способ снижения водопритока к скважинам	Изобретение	20	10.01.2018	2018100959	2678338	28.01.2019	НГДУ "Бавлынефть"	22.12.2017	геология нефтяных и газовых месторождений
31	Способ разработки нефтяных коллекторов закачкой воды с изменяющимися свойствами	Изобретение	20	20.03.2017	2017108991	2679006	05.02.2019	НГДУ "Бавлынефть"	20.03.2017	геология нефтяных и газовых месторождений
32	Способ эксплуатации скважины осложненной выносом механических примесей	Изобретение	20	01.02.2018	2018103962	2677768	21.01.2019	НГДУ "Прикамнефть"	01.02.2018	добыча нефти и газа
33	Устройство для селективной герметизации внутритрубного пространства при спуске колонны труб в скважину	Полезная модель	10	31.10.2018	2018138493	187210	25.02.2019	НГДУ "Бавлынефть"	31.10.2018	капитальный и подземный ремонт скважин
34	Устройство для изготовления оребренных труб	Полезная модель	10	26.11.2018	2018141491/06(069134)	187794	19.03.2019	Бугульминский механический завод	28.09.2018	механика

35	Способ очистки фильтрационный зоны горизонтальной скважины	Изобретение	20	13.10.2017	2017136414	2679779	12.02.2019	Управление по добыче сверхвязкой нефти	13.10.2017	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
36	Способ разработки неоднородного пласта сверхвязкой нефти	Изобретение	20	21.03.2018	2018110151	2678738	31.01.2019	Управление по добыче сверхвязкой нефти	21.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
37	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти	Изобретение	20	22.03.2018	2018110394	2678739	31.01.2019	Управление по добыче сверхвязкой нефти	22.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
38	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти с водоносными интервалами	Изобретение	20	22.03.2018	2018110393	2680089	15.02.2019	Управление по добыче сверхвязкой нефти	22.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
39	Способ разработки залежи сверхвязкой нефти с водоносными интервалами	Изобретение	20	22.03.2018	2018112290	2679423	08.02.2019	Управление по добыче сверхвязкой нефти	22.03.2018	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные факторы, оказавшие влияние на мировой и внутренний рынок нефти в 1 квартале 2019 года:

- действие соглашения «ОПЕК+»;
- конъюнктура цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке;
- курс российской валюты, инфляция;
- налогообложение;

Соглашение «ОПЕК+»

На фоне уверенного роста добычи жидких углеводородов в США и Канаде на мировом рынке сформировались ожидания переизбытка товарных запасов жидких углеводородов в 2019 г. В связи с этим в декабре 2018 г. участниками соглашения ОПЕК+ (15 стран «ОПЕК», а также присоединившиеся к соглашению 11 стран, не входящие в картель, в т.ч. Россия) было принято очередное решение об ограничении добычи суммарным объемом 1,2 млн барр./сут. В случае его выполнения в течение всего года, ожидается, что рынок нефти в 2019 году будет сбалансирован. В соответствии с данным соглашением на долю России приходится уровень сокращения – 228 тыс. барр./сут.

К числу ключевых ожидаемых событий мирового рынка жидких углеводородов в 2019 году, существенным образом способных повлиять на баланс спроса и предложения в течение всего года (и оказавшие влияние на рынок в 1 квартале 2019 года), следует отнести, прежде всего, ожидаемый рост добычи в США и Канаде, падение добычи в Иране, Венесуэле, стабилизация добычи странами ОПЕК+, торговые противоречия между Китаем и США, способствовавшие торможению развития мировой экономики и, как следствие, снижению спроса на углеводороды.

Особое внимание сейчас приковано к ситуации с поставками иранской нефти. В ноябре 2018 г. начал действовать запрет на ведение торговли с иранской Nioc (санкции США против Ирана), но Вашингтон предоставил право продолжить закупки нефти компаниям из 8 стран – Китая, Индии, Японии, Южной Кореи и Тайваня, а также Турции, Италии и Греции. Данное «разрешение» действует до 2 мая 2019 г. Рынок ожидал, что 5 стран (за исключением Италии, Греции, Тайваня), смогут закупать иранскую нефть и дальше, но в ограниченном объеме, поскольку ужесточение санкций приведет к снижению предложения тяжелого сырья (нехватка иранских сортов стала одной из главных причин удорожания нефти в текущем году). По оценке Министерства энергетики США, в случае отсутствия поставок нефти из Ирана, дефицит сырья на мировом рынке в феврале – марте составил бы 2,4 млн барр./сут. Однако 22 апреля Администрация президента США Д. Трампа объявила об ужесточении санкций в отношении иранского нефтегазового сектора и ввела полный запрет на покупку сырья у Nioc. Компаниям, которые полгода получали партии нефти и конденсата из Ирана, 3 мая придется прекратить закупки. По сообщению госсекретаря США Майк Помпео в ходе специального брифинга, США договорились с Саудовской Аравией и Объединенными Арабскими Эмиратами (ОАЭ) предпринять своевременные меры для того, чтобы компенсировать отсутствие поставок иранской нефти. Речь идет, по оценкам, об объеме замещения 1,6 млн барр./сут.

Запрет на закупку иранской нефти усиливает волатильность цен на нефть и нефтепродукты.

Цены на нефть и нефтепродукты

Соглашение ОПЕК+ по сокращению добычи способствовало стабилизации мирового рынка нефти, ликвидации избыточных запасов и достижению баланса между спросом и предложением, и, как следствие, росту цен на нефть во втором полугодии 2018 год. Но после падения котировок в декабре 2018 г., цены на нефть не достигли уровня цен первого квартала 2018 года: средняя цена на нефть сорта Brent упала на 5,3% до 63,20 долл./барр. к уровню 1 квартала 2018 г. (66,76 долл./барр.), и на 6,7% к уровню 4 квартала 2018 г. (67,76 долл./барр. в 4 квартале). В то же время средняя цена Urals в 1 квартале 2019 г. упала значительно меньше – на 3,0% к уровню 1 квартала 2018 г. (65,17 долл./барр.) и составила 63,23 долл./барр. к уровню 4 квартала 2018 г. (67,30 долл./барр.) падение составило 6,1%. В конце 2018 года и в первый

¹ В ОПЕК (на декабрь 2018 года) входили 15 стран: Саудовская Аравия, ОАЭ, Катар, Кувейт, Иран, Ирак, Венесуэла, Экваториальная Гвинея, Эквадор, Алжир, Ангола, Конго, Габон, Ливия и Нигерия.

месяц 2019 г. сложилась редкая ситуация – стоимость Urals была выше стоимости Brent. По оценке экспертов, это связано в большей степени со снижением отгрузок иранских сортов (тяжелой нефти), что стала одной из главных причин удорожания нефти. Несмотря на падение котировок к соответствующему периоду прошлого года, в целом наблюдается динамика роста – в марте 2019 г. средняя за месяц цена Brent составила 66,12 долл./барр, увеличившись на 11,2% к уровню января с.г., рост цены Urals составил 10,2%, достигнув 66,01 долл./барр.

В краткосрочной перспективе понижающими факторами в динамике цен на нефть могут являться негативные прогнозы ОПЕК и Международного энергетического агентства (МЭА) по росту спроса на 2019-2020 годы, замедление экономик развивающихся стран, запрет на закупку иранской нефти.

Курс российской валюты, инфляция, налогообложение

Изменение курса рубля к доллару США и темпы инфляции оказывают существенное влияние на отрасль и на финансовые результаты Эмитента.

По итогам 1 квартала 2019 г. курс рубля ослаб на 15,9% к среднему значению 1 квартала 2018 г. и составил в среднем за квартал 65,81 руб./долл. (в 1-м квартале 2018 г. – 56,79 руб./долл.).

В 1 квартале 2019 г. сохранялась тенденция к повышению инфляции, связанная с ослаблением рубля, ростом внутренних цен на топливо, составив 4,3% по итогам 2018 года (целевой ожидаемый уровень – 4,0%), накопленная инфляция в марте 2019 к соответствующему периоду прошлого года составила 5,3% при том же целевом уровне 4,0% по итогам года. Ускорение инфляции, связанно прежде всего с изменением налогообложения, в основном с повышением ставки НДС с 18 до 20% и произошедшим в 2018 г. ослаблением рубля на фоне снижения цен на нефть, повышением акцизов на нефтепродукты (ставки налогов см. в таблице 1 ниже).

Налогообложение

В России в августе 2018 года было принято решение о реформировании налогообложения нефтяной отрасли – постепенном отказе от экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты и введении новых инструментов управления внутренним рынком топлив.

Основные законодательные поправки направлены на завершение налогового маневра в отрасли (далее – ЗНМ), а также введение альтернативного налогового режима – налога на дополнительный доход с добычи углеводородного сырья (далее – НДД) – с 1 января 2019 года.

Федеральным законом № 301-ФЗ были внесены изменения в Налоговый кодекс о ЗНМ в 2019 – 2024 гг., введен механизм «возвратного (отрицательного) акциза» для нефтяного сырья, которое направляется на отечественные НПЗ. Он предполагает постепенный отказ от экспортной пошлины на нефть и нефтепродукты в пользу роста налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ), ликвидацию экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты (к 2024 г. планируется постепенное снижение экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты до нуля), в то же время налог на добычу полезных ископаемых будет постепенно повышаться, что позволит компенсировать потери бюджета от налоговых поступлений по экспортному каналу.

Предусматривается также возможность применения повышенного коэффициента амортизации для инвестиций в месторождения Западной Сибири, понижающего коэффициента НДПИ для компаний, использующих третичные методы нефтеотдачи, о стимулировании нефтяных оторочек, разработка которых на сегодняшний день невыгодна.

С 1 января 2019 г. до 2024 г. планируется поэтапное введение акциза на нефтяное сырье, направляемое на переработку, и налогового вычета по указанному акцизу. Рост НДПИ и снижение экспортных пошлин на нефть могут привести к росту ее внутренней цены. Вследствие увеличения внутренней цены нефти возрастет себестоимость производства нефтепродуктов, что будет оказывать повышательное давление на их цены. Кроме того, налоговый маневр предполагает снижение экспортных пошлин на нефтепродукты, что, как и на рынке нефти, будет способствовать росту их цен.

С целью уменьшения влияния снижения экспортной пошлины и роста НДПИ на внутренние цены нефтепродуктов Правительство РФ с 01 января 2019 г. ввело возвратный (отрицательный) акциз, который предполагает компенсацию производителям части стоимости нефти, направляемой на переработку. Это должно отчасти покрыть затраты на поставку нефтепродуктов на внутренний рынок и способствовать меньшему давлению на их цены.

Таблица 1. Ставки налогов, применяемые при продаже нефтепродуктов на рынке РФ в 2018-2019 гг.

Продукт	НДС, %		Акциз, руб./т							
			Класс II		Класс III		Класс IV		Класс V	
	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019
Бензин	18%	20%	13 100	13 100	13 100	13 100	13 100	13 100	8 213	12 314
Дизельное топливо	18%	20%	5 665	8 541	5 665	8 541	5 665	8 541	5 665	8 541
Нафта	18%	20%	13 100	13 912	13 100	13 912	13 100	13 912	13 100	13 912
Средние дистилляты	18%	20%	6 665	9 241	6 665	9 241	6 665	9 241	6 665	9 241
Авиакеросин	18%	20%	-							
Мазут	18%	20%	-							
ВГО	18%	20%	-							

Таким образом, налоговым маневром будет прекращено пошлинное субсидирование российских НПЗ, место которого займет субсидирование перерабатывающих предприятий в том же объеме путем предоставления им налоговых вычетов по акцизу на нефть.

Однако вводимые акцизные субсидии, в отличие от пошлинных, будут носить адресный характер, то есть распространяться не на все НПЗ, а только на удовлетворяющие определенным критериям. Постановление Правительства «О соглашениях о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей» определяет перечень установок вторичной переработки нефти, которые могут быть предметом соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, и утверждена форма таких соглашений.

Для сглаживания колебаний цен на нефтепродукты на внутреннем рынке при изменениях мировых цен на нефть для сохранения эффективности НПЗ (из-за невозможности полного переложения роста цен на потребителя) к формуле отрицательного акциза дополнительно вводится демпфирующая составляющая. При этом появляется дополнительный коэффициент в формуле расчета НДС (+235 руб./т в 2019 году).

В целом на Компанию влияние ЗНМ нейтрально. Однако, концепция маневра находится в постоянной доработке, а учитывая волатильность экспортных цен на нефть, зафиксированные государством цены реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, последствия ЗНМ могут также корректироваться не в лучшую для ВИНК РФ, включая ПАО «Татнефть», сторону.

В 2019 году также запускается пилотный проект НДС, который на горизонте до 2030 года может быть расширен на всю отрасль.

Апробация НДС будет проведена в рамках пилотного проекта. В соответствии с законом новый налог по ставке 50 процентов взимается с расчетной выручки от реализации добытых на участке недр углеводородов, которая будет уменьшена на величину фактических и расчетных расходов.

Новый режим распространяет свое действие на четыре группы месторождений:

- месторождения в Восточной Сибири с выработанностью запасов менее 5%;
- месторождения, пользующиеся льготой по экспортной пошлине;
- действующие месторождения в Западной Сибири с выработанностью от 10% до 80%;
- новые месторождения в Западной Сибири с выработанностью менее 5%.

Под действие режима НДС попадают лицензионные участки ПАО «Татнефть», расположенные в НАО: Северо-Хаякинский, Восточно-Хаякинский, Тибейвисский, Северо-Тибейвисский и Ямботинский, ориентировочный срок начала промышленной добычи планируется на 2020-2023 гг. При введении режима НДС эффективность проектов ПАО «Татнефть» выше, чем при действующей налоговой системе с учетом льгот по ЭП.

4.7 Анализ факторов и условий, влияющих на результаты деятельности Эмитента Российская нефтяная отрасль

Основные тенденции развития экономики и факторы, оказывающие влияние на состояние нефтяной отрасли РФ, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» («ЦДУ ТЭК»).

В части производственных показателей можно отметить рост проходки в горизонтальном бурении – на 14,7% при относительно неизменной проходке в эксплуатационном бурении (0,6%), что говорит о структурных сдвигах в сторону горизонтального бурения, способствующего росту показателей эффективности в части добычи на каждый метр проходки.

Ввод новых скважин уменьшился на 6,3% к аналогичному периоду прошлого года, при этом также сократился неработающий фонд скважин на 4,6%.

По итогам 1 квартала 2019 г. добыча нефти в РФ выросла на 3,5% или 4,6 млн т к аналогичному периоду 2018 г. и составила 139,2 млн т., продолжив тренд 2-го полугодия 2018 г. по наращиванию добычи ввиду снижения квоты по решению ОПЕК+. Рост добычи произошел практически у всех ВИНК, среди которых наибольшая доля прироста у ПАО «Роснефть», второе место приходится на ПАО «Татнефть» (добавить анализ месторождений).

Экспорт нефти из РФ увеличился в 1 квартале 2019 год к аналогичному периоду прошлого года на 2,2% или 1,4 млн т, достигнув 65,5 млн т, из которых 61,0 млн т был направлен на экспорт в Дальнее зарубежье – рост составил 6,5% или 3,7 млн т, при этом поставки нефти в Ближнее зарубежье снизились на 0,8%. Необходимо отметить тот факт, что сохраняется тенденция экспорта нефти вне трубопроводной системы ПАО «Транснефть» - на долю внесистемных поставок приходится рост в 9,8% или 1,1 млн т за квартал, из которых основная доля приходится на морские поставки с о. Сахалин.

Объем первичной переработки нефти в РФ практически остался на уровне показателей 1 квартала 2018 года – рост составил незначительные 0,4% или 0,2 млн т.

В производстве основных продуктов сохранился тренд снижения выработки доли темных нефтепродуктов в структуре продукции российских НПЗ как результат модернизации производственных мощностей и качественного улучшения корзины выпускаемой продукции. Производство мазута по итогам 1 квартала 2019 г. сократилось к соответствующему периоду 2018 г. на 5,3% (0,7 млн т).

Таблица 2.

Показатель	1 кв 2018	1 кв 2019	изм., абсолют.	прирост, %
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	6 251	6 290	39	0,62%
Проходка в бурении горизонтальная, тыс. м	2 782	3 191	409	14,7%
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	175 792	178 264	2 472	1,4%
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	150 431	154 062	3 631	2,4%
Неработающий фонд, тыс. ед.	25 361	24 202	-1 159	-4,6%
<i>Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного</i>	<i>14,4%</i>	<i>13,6%</i>		<i>-5,9%</i>
Ввод новых скважин, ед.	1 863	1 746	-117	-6,3%
Добыча нефти, млн. т	134,6	139,2	4,6	3,5%
Экспорт нефти, млн т	64,1	65,5	1,4	2,2%
Экспорт БЗ	4,54	4,50	-0,04	-0,8%
Экспорт ДЗ, российская нефть	57,3	61,0	3,7	6,5%
По системе АК Транснефть	46,5	49,2	2,7	5,8%
Минуя систему АК Транснефть	10,8	11,8	1,1	9,8%
Переработка нефти, млн т	70,2	70,4	0,2	0,4%
Производство автобензинов, млн т	9,9	9,8	0,0	-0,3%
Производство дизельного топлива, млн т	19,4	19,5	0,0	0,1%
Производство мазута топочного, млн т	12,6	11,9	-0,7	-5,3%
Производство авиакеросинов, млн т	2,9	3,0	0,1	4,2%
Глубина переработки на НПЗ РФ, %	81,7%	82,2%	0,5%	
Выход светлых н/пр на НПЗ РФ, %	62,3%	61,9%	-0,4%	

Показатель	1 кв 2018	1 кв 2019	изм., абсолют.	прирост, %
Цена нефти Urals средняя (Роттердам и Средиземноморье) за период, долл./барр.	65,2	63,2	-1,9	-3,0%
Курс рубля к доллару США средний за период	56,8	65,8	9,0	15,9%

Источник: данные ЦДУ ТЭК, ЦБ РФ

На 2019 год в качестве приоритетных отраслевых задач Минэнерго рассматриваются:

1. Стимулирование добычи нефти в Западной Сибири;
2. Мониторинг соглашения ОПЕК+;
3. Утверждение Генсхемы нефтяной отрасли;
4. Мониторинг реализации завершения «большого налогового маневра» и введения НДД;
5. Стабилизация качества нефти в системе магистральных нефтепроводов в целях неухудшения качества поставок на отечественные НПЗ;
6. Реализация плана мероприятий по импортозамещению;
7. Участие в разработке регулирующих документов ЕАЭС.

Деятельность Группы ПАО «Татнефть»

Доля Группы «Татнефть» в общероссийской добыче сохраняется на уровне 5,3% - по итогам 3 месяцев 2019 года добыча составила 7,33 млн т, рост добычи по Группе составил 3,3% или 0,2 млн т к уровню добычи в 1 квартале 2018 г.

На лицензионных участках за пределами Республики Татарстан «Татнефтью» добыто за 3 месяца 81,8 тыс. т (меньше на - 2,6 тыс. т к уровню 1 квартала 2018 г.). Добыча сверхвязкой нефти составила с начала года 557,5 тыс. т. (+98,9 тыс. т к 2018 году).

Новое бурение

За три месяца 2019 г. в новом бурении построены и сданы 124 скважины (в 2018 г. – 130 скважин), в том числе:

За 12 месяцев 2018 г. в новом бурении «Татнефтью» построено и сдано 628 скважин, в том числе:

1. эксплуатационное бурение – 77 скважин;
2. бурение на битум – 47 скважин

Бурение на действующем фонде

За три месяца 2019 г. в бурении боковых стволов (БС) и боковых горизонтальных стволов (БГС) сдано 26 скважин.

Бурение скважин за пределами Республики Татарстан

По итогам 1 квартала 2019 г. в Самарской области пробурена одна скважина №22, ведется бурение двух скважин №23, №264 для ООО «Татнефть-Самара».

Ремонт скважин

За три месяца 2019 года бригадами текущего, капитального ремонта скважин и ПНП на объектах ПАО «Татнефть» произведен текущий ремонт на 2 358 скважинах (за март – на 778); выполнен капитальный ремонт 561 скважины (за март – 191).

Гидроразрыв пласта произведен на 207 скважинах (за март – на 74).

За пределами Республики Татарстан отремонтировано 9 скважин.

На 559 скважинах (за март – на 143) произведены работы по повышению нефтеотдачи пластов, в том числе химическими методами обработано 166 скважин (за март – 61).

Переработка

Принадлежащий ПАО «Татнефть» НПЗ «ТАНЕКО» обеспечил 3,0% общероссийской переработки нефти в 1 квартале 2019 г. Выработка продукции на НПЗ к аналогичному периоду прошлого года увеличилась на 0,1% и составила 2,1 млн т. на НПЗ началось промышленное производство автомобильных бензинов АИ-92, АИ-95, АИ-100.

Результаты деятельности ПАО «Татнефть» в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные.

Конкурентные преимущества

По сравнению с 4-м кварталом 2018 г. изменение в составе информации не произошло.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Ключевыми факторами, оказывающими влияние на развитие отрасли и Эмитента, являются:

- конъюнктура цен на нефть на мировом рынке;
- международные соглашения (ОПЕК+);
- экономические и военно-политические процессы в мире;
- курс российской валюты, инфляция, налогообложение;
- изменение тарифов естественных монополий.

Цены на нефть

Соглашение ОПЕК и независимых производителей по сокращению добычи способствовало стабилизации мирового рынка нефти, ликвидации избыточных запасов и достижению баланса между спросом и предложением, и, как следствие, росту цен на нефть – в 2018 году среднегодовая цена на нефть сорта Brent выросла на 31% до 71,1 долл./барр. с уровня 54,3 долл./барр. в 2017 г. (средняя цена в 4 квартале составила 67,8 долл./барр., снизившись на 10% к средней цене 3 квартала 2018 года, но увеличившись на 10,4% к итогу 4 квартала 2017 г.).

В течение 2018 г. наблюдалась тенденция роста цены нефти и в октябре был достигнут ценовой максимум за последние 4 года – 81,15 долл./барр. (средняя за месяц). Однако с конца октября наблюдалось устойчивое падение цены нефти, которая, по итогам декабря месяца, составила 57,4 долл./барр. (соответствует уровню октября 2017 года).

Давление на рынок в 4 квартале 2018 года оказывали такие факторы как ожидание переизбытка товарных запасов жидких углеводородов, рост добычи в США и Канаде, торговые противоречия между Китаем и США, способствовавшие торможению развития мировой экономики и, как следствие, снижению спроса на углеводороды.

В краткосрочной перспективе понижающими факторами в динамике цен на нефть в дополнении к перечисленным могут являться негативные прогнозы ОПЕК и Международного энергетического агентства (МЭА) по росту спроса на 2019-2020 годы и ослабление валют развивающихся стран.

Международные соглашения

См. подробнее в п. 4.6.

Конкурентные преимущества

По сравнению с 3-м кварталом 2018 г. изменение в составе информации не произошло.

4.8. Конкуренты эмитента

Своими основными конкурентами в сегментах своей профильной деятельности ПАО «Татнефть» считает все крупные российские нефтяные компании, включая, в частности, ПАО «НК Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть». Общество конкурирует с этими и другими нефтяными компаниями за право снабжать клиентов в России и на международном рынке, как сырой нефтью, так и нефтепродуктами.

В нефтехимическом секторе Компания конкурирует на рынках шин России и СНГ, главным образом, с другими российскими производителями шин.

При оценке своей конкурентной позиции на мировом рынке ПАО «Татнефть» проводит сопоставление своих показателей с группой зарубежных компаний, структура бизнеса которых, а также их производственные и финансовые показатели, сопоставимы по порядку величины с показателями ПАО «Татнефть». К числу таких компаний относятся, в первую очередь, Devon Energy, Apache, Hess (США), Suncor (Канада) и другие компании.

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органы управления ПАО "Татнефть":

Высшим органом управления Общества является годовое общее собрание акционеров его акционеров. Один раз в год Общество проводит общее годовое собрание не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Кроме годового общего собрания акционеров могут созываться внеочередные общие собрания акционеров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества и принимает решения по всем вопросам деятельности Общества за исключением вопросов, отнесенных действующим законодательством к компетенции общего собрания акционеров. Совет директоров состоит из 15 человек. Членом Совета директоров может быть только физическое лицо. Члены Совета директоров избираются, а также их полномочия прекращаются, общим собранием акционеров.

Генеральный директор и Правление осуществляют руководство текущей деятельностью Общества и подотчетны Совету директоров и общему собранию акционеров. Генеральный директор и члены Правления осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, Уставом Общества и внутренними документами Общества.

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества.

Генеральный директор является председателем Правления.

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции (включая вопросы об изменении Устава, связанные с увеличением уставного капитала, переданные в компетенцию Совета директоров Общества, в случае если Совет директоров единогласно не принял вносимые изменения);*
 - 2) реорганизация Общества;*
 - 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
 - 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
 - 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
 - 6) увеличение уставного капитала Общества путём увеличения номинальной стоимости акций или путём размещения дополнительных акций, если соответствующее решение единогласно не принимается Советом директоров в пределах объявленных акций;*
 - 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
 - 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
 - 9) утверждение аудитора Общества;*
 - 10) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;*
 - 10.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
 - 11) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
 - 12) определение порядка ведения общего собрания акционеров;*
 - 13) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
 - 14) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
 - 15) дробление и консолидация акций;*
 - 16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 17) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 18) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций и/или эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
 - 19) решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством.*
- Принятие решений по данным вопросам осуществляется путём голосования бюллетенями в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Уставом.*

Компетенция Совета директоров Общества:

- 1) *определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение стратегических программ и планов по деятельности Общества и контроль их реализации;*
- 2) *созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п.8 ст.55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 3) *утверждение повестки дня общего собрания акционеров;*
- 4) *определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, утверждение кандидатуры председателя общего собрания акционеров и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;*
- 5) *увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категории (типов) объявленных акций;*
- 6) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 7) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 8) *приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 9) *образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10) *рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;*
- 11) *рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 12) *использование резервного фонда и иных фондов Общества;*
- 13) *создание филиалов и открытие представительств Общества;*
- 14) *согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах», и иных сделок в соответствии с внутренними документами Общества;*
- 15) *утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*
- 16) *принятие решения о внесении в Устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций Общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, иного решения, являющегося основанием размещения акций и эмиссионных бумаг, конвертируемых в акции, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций;*
- 17) *принятие решений о назначении на должность и освобождении от должности корпоративного секретаря Общества и руководителя подразделения, осуществляющего внутренний аудит Общества, определение их функциональных обязанностей, критериев оценки деятельности и размера вознаграждений;*
- 18) *утверждение иных, помимо предусмотренных в п. 8.4. настоящего Устава, внутренних документов Общества, регламентирующих вопросы, входящие в компетенцию Совета директоров Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров и исполнительных органов Общества;*
- 19) *формирование комитетов совета директоров и утверждение соответствующих положений о комитетах;*
- 20) *принятие Кодекса корпоративного управления и внесение изменений в него;*
- 21) *утверждение критериев оценки работы и определения вознаграждения и иных выплат членам Совета директоров, а также условий договоров, включая условия о вознаграждении и иных выплатах членам исполнительных органов Общества;*
- 22) *утверждение сметы затрат на содержание Совета директоров;*
- 23) *обращение с заявлением о листинге акций и/или эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
- 24) *иные вопросы, не отнесенные к компетенции общего собрания акционеров и исполнительных органов Общества.*

Полномочия Генерального директора, составляющие его компетенцию:

- *обеспечивает выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- *распоряжается имуществом Общества в пределах, определенных Уставом Общества и действующим законодательством;*
- *представляет Совету директоров кандидатов на избрание в состав Правления;*
- *утверждает внутренние документы Общества, за исключением внутренних документов,*

утверждение которых отнесено Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;

- распределяет обязанности между членами Правления;
- организует работу Правления, председательствует на заседаниях Правления, обеспечивает ведение протоколов заседаний Правления;
- подписывает все документы, утверждаемые Правлением;
- определяет организационную структуру Общества, утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств, утверждает должностные оклады;
- утверждает должностные инструкции;
- принимает на работу и увольняет с работы сотрудников, в том числе своих заместителей, главного бухгалтера, руководителей подразделений, филиалов и представительств. Корпоративного секретаря и руководителя подразделения, осуществляющего внутренний аудит, принимает на работу и увольняет с работы на основании решения Совета директоров;
- заключает трудовые договоры с работниками Общества;
- устанавливает размер вознаграждения и компенсаций членам Правления;
- поощряет работников Общества, а также налагает на них взыскания;
- обеспечивает создание благоприятных и безопасных условий труда для работников Общества;
- обеспечивает разработку, заключение и исполнение коллективного договора;
- открывает в банках расчетный, валютный и другие счета Общества, от имени Общества заключает договоры и совершает иные сделки;
- обеспечивает выполнение обязательств Общества перед бюджетом и контрагентами по хозяйственным договорам;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам и об удовлетворении претензий, предъявляемых к Обществу;
- организует бухгалтерский учет и отчетность, в том числе утверждает учетную политику для целей бухгалтерского учета и налогообложения;
- руководит разработкой и представлением Совету директоров проекта годового отчета;
- совместно с Правлением обеспечивает подготовку и проведение общих собраний акционеров;
- осуществляет контроль за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов;
- в пределах своей компетенции обеспечивает соблюдение законности в деятельности Общества;
- принимает решение по вопросам, относящимся к компетенции участника дочернего общества;
- решает другие вопросы текущей деятельности Общества.

Компетенция Правления Общества:

- участие в разработке программы деятельности Общества, перспективных и текущих планов деятельности Общества, а также подготовка отчетов об их выполнении;
 - участие Общества в коммерческих и некоммерческих организациях;
 - реализация программы финансовой и инвестиционной деятельности Общества в пределах полномочий, полученных от Совета директоров;
 - привлечение дополнительных отчислений от дочерних обществ для финансирования целевых производственных, научно - исследовательских, социальных и природоохранных программ;
 - реализация акций и иных ценных бумаг Общества;
 - определение порядка доступа к информации, хранящейся в реестре акционеров Общества;
 - представление Совету директоров предложений о порядке распределения прибылей и убытков;
 - определение внутренней и внешней ценовой политики Общества;
 - взаимное согласование производственных программ (при необходимости с внешними предприятиями) и балансов дочерних и зависимых обществ;
 - утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления, и иных документов, внесенных генеральным директором;
 - разработка и представление Совету директоров годовых планов работы Общества, годовых балансов и других документов отчетности;
 - регулярное информирование Совета директоров о финансовом состоянии Общества, о реализации приоритетных программ, о сделках и решениях, могущих оказать существенное влияние на состояние дел Общества;
 - предоставление необходимой информации ревизионной комиссии и аудиторам Общества;
 - организационно-техническое обеспечение деятельности общего собрания акционеров, Совета директоров, ревизионной комиссии;
 - анализ, обобщение работы отдельных служб и подразделений Общества, а также совершенствование их структуры.
- Правление решает и другие вопросы, не входящие в компетенцию общего собрания акционеров, Совета директоров и генерального директора Общества..

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления является ключевым документом в области корпоративного управления Компании.

Кодекс корпоративного управления утвержден решением Совета директоров ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина Протокол №11 от 20.03.2017г.

В кодексе приведены основные принципы корпоративного поведения, направленные на соблюдение прав и законных интересов акционеров, и программные обязательства перед заинтересованными лицами – участниками корпоративных отношений.

За последний отчетный период не вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Минниханов Рустам Нургалиевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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		
25.03.2010	23.03.2015		Президент РТ
24.03.2015	17.09.2015		Временно исполняющий обязанности Президента РТ
18.09.2015	наст. время		Президент РТ

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Маганов Наиль Ульфатович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее профессиональное

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	26.11.2013	ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Первый заместитель генерального директора по реализации и переработке нефти и нефтепродуктов - начальник Управления по реализации нефти и нефтепродуктов
26.11.2013	нас. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000176**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по корпоративному управлению	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Штайнер Рене Фредерик***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее экономическое образование.

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		
28.06.2013	наст. время	Компания ФИДЕС Бизнес. Партнер АГ (FIDES Business Partner AG), Швейцария	руководитель программ по прямым частным инвестициям
С мая 2017	наст. время	Футбольный клуб ФБ Цюрих	вице-председатель Совета директоров
С декабря 2016	наст. время	ЭйчБи Груп ЭсЭй (HB Group SA)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым

могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Левин Юрий Львович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее профессиональное.

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	наст. время	Компания "B.V. Murray&Co. Inc"	Управляющий директор, член Правления
2013	наст. время	Компания "BVM Capital Partners Ltd"	Управляющий партнер
2013	наст. время	Акционерный коммерческий банк "АК БАРС" (публичное акционерное общество)	Член Совета директоров
01.03.2013	наст. время	Компания "Winter Finanz AG"	Член Совета директоров
26.06.2015	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления

прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Гайзатуллин Радик Рауфович**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	Министерство финансов Республики Татарстан	Министр финансов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Гереч Ласло*

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее профессиональное

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	31.12.2016	МОЛ Оман – представительство группы МОЛ в Маскате, Оман	Управляющий директор
01.01.2017	наст. время	G Petroconsulting Ltd	Управляющий директор
июль. 2017	наст. время	Группа МОЛ (Mol Group)	Независимый советник (член Комитета по оценке запасов)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Ибрагимов Наиль Габдулбариевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.019831**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.020873**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Муслимов Ренат Халиуллович**

Год рождения: **1934**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	Аппарат Президента Республики Татарстан	Консультант Президента Республики Татарстан по вопросам разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.047618**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.050282**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Сорокин Валерий Юрьевич**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	АО "Связьинвестнефтехим"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Сабиров Ринат Касимович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	Аппарат Президента	Помощник Президента РТ

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по корпоративному управлению	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Тахаутдинов Шафагат Фахразович**

Год рождения: **1946**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	25.11.2013	ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Генеральный директор
25.11.2013	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Советник председателя Совета директоров, помощник Республики Татарстан по вопросам нефтяной промышленности

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.116503**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.123914**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Халимов Рустам Хамисович**

Год рождения: **1965**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	04.10.2015	НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"	Начальник
05.10.2015	21.05.2018	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель генерального директора по разработке и добыче нефти и газа
21.05.2018	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Первый заместитель генерального директора по разведке и добыче газа и нефти

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000056**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Хамаев Азат Киямович**

Год рождения: **1956**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	Министерство земельных и имущественных отношений РТ	Министр

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Хисамов Раис Салихович***

Год рождения: ***1950***

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель генерального директора - главный геолог

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.01876***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.019746***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Нурмухаметов Рафаиль Саитович**

Год рождения: **1949**

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	наст. время	НГДУ "Лениногорскнефть" ПАО "Татнефть"	Начальник управления НГДУ "Лениногорскнефть"

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.010465**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.010107**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

дополнительных сведений нет.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Маганов Наиль Ульфатович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее профессиональное

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	26.11.2013	ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Первый заместитель генерального директора по реализации и переработке нефти и нефтепродуктов - начальник Управления по реализации нефти и нефтепродуктов
26.11.2013	нас. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000176**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Маганов Наиль Ульфатович**

(председатель)

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее профессиональное

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	26.11.2013	ОАО "Татнефть им. В.Д. Шашина	Первый заместитель генерального директора по реализации и переработке нефти и нефтепродуктов - начальник Управления по реализации нефти и нефтепродуктов
26.11.2013	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000176**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Воскобойников Владлен Александрович**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Ибрагимов Наиль Габдулбариевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.019831**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.020873**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Нурмухаметов Рафаиль Саитович**

Год рождения: **1949**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	наст. время	НГДУ "Лениногорскнефть" ПАО "Татнефть"	Начальник управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.010465**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.010107**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Мухамадеев Рустам Набиуллович**

Год рождения: **1952**

Образование:

Послевузовское профессиональное

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	04.12.2017	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель генерального директора по кадрам и социальному развитию
04.12.2017	по наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель генерального директора по общим вопросам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004204**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Тихтуров Евгений Александрович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Начальник управления финансов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Глазков Николай Михайлович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель генерального директора по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Сюбаев Нурислам Зинатулович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	17.07.2016	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Начальник управления стратегического планирования - советник генерального директора по внешнеэкономической деятельности и финансово-банковским вопросам

18.07.2016	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель генерального директора по стратегическому развитию
------------	-------------	--------------------------------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **нет.**

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	112 007 358	0
Заработная плата	19 729 183.28	4 040 664.47
Премии	22 089 746.14	3 877 058.7
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	144 540.9	23 000
ИТОГО	153 970 828.32	7 940 723.17

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Дополнительной информации нет.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 324 133	1 614 063
Заработная плата	81 733 758.67	18 463 054.77
Премии	48 607 858.21	10 228 659.01
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	1 776 816.09	87 966.04
ИТОГО	139 442 565.97	30 393 742.82

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительной информации нет.

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2018	2019, 3 мес.
Совет директоров	7 444 125.08	2 834 822.84
Коллегиальный исполнительный орган	646 939.98	332 668

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

Дополнительная информация:

Нет.

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Основные органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Татнефть»:

- ревизионная комиссия;
- контрольно-ревизионный отдел;
- управление внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия

Согласно Уставу ПАО «Татнефть» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляется ревизионной комиссией, которая избирается и подотчетна общему собранию акционеров Общества.

В соответствии со ст.12 Устава Общества:

Ревизионная комиссия является контрольным органом Общества. Она осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества и подотчетна общему собранию акционеров.

Комиссия избирается общим собранием акционеров в количестве девяти человек. Члены ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Для организации ведения оперативной работы члены комиссии избирают председателя.

Заседания комиссии оформляются протоколами.

Ревизионная комиссия принимает решения на заседаниях большинством голосов своих членов. Члены ревизионной комиссии несут ответственность за добросовестное выполнение

возложенных на них обязанностей, они не обладают самостоятельными полномочиями и не оказывают влияния на деятельность общества иначе как через решения ревизионной комиссии.

К компетенции ревизионной комиссии относятся следующие вопросы:

- проведение документальных проверок (сплошных и выборочных) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам года, а также во всякое время по решению общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, по своей инициативе или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества;
- проверка соблюдения установленных смет и нормативов;
- проверка своевременности и правильности начисления и выплаты дивидендов;
- проверка своевременности и правильности платежей в бюджет;
- проверка соблюдения Обществом и органами его управления законодательных актов и инструкций, а также выполнения решений собрания акционеров;
- проверка постановки и достоверности оперативного, бухгалтерского и статистического учета и отчетности;
- проверка правомочности принятых Советом директоров, Правлением или генеральным директором решений в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом, и их соответствия действующему законодательству и решениям, принятым собранием акционеров;
- анализ решений собрания акционеров, внесение предложений по их изменению в случае несоответствия положениям документов, имеющих приоритетную юридическую силу;
- проверка состояния кассы и имущества Общества;
- выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- составление заключения, в том числе и по годовому отчету Общества;
- проверка соблюдения действующего законодательства при ведении реестра Общества специализированным регистратором.

Контрольно-ревизионный отдел

Контрольно-ревизионный отдел подчинен генеральному директору ПАО «Татнефть».

Управление внутреннего аудита

Управление внутреннего аудита является одним из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Татнефть».

Основной задачей УВА является оценка и контроль системы, внутреннего контроля и корпоративного управления компании, выработка рекомендаций по повышению ее эффективности и надежности.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Комитет является органом Совета директоров, создаваемым для предварительного рассмотрения вопросов, отнесенных Уставом Общества и Положением о Совете директоров к компетенции Совета директоров в области контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, включая аудит финансовой отчетности.

Основными функциями Комитета являются:

- 1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;***
- 2. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля и управлением рисками Общества;***
- 3. Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;***
- 4. Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, и контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы.***

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Левин Юрий Львович	Да

Гайзатуллин Радик Рауфович	Нет
Рене Фредерик Штайнер	Нет
Гереч Ласло	Нет

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:

Дополнительной информации нет.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Для осуществления независимой и системной оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками в Компании создано Управление внутреннего аудита.

В составе УВА имеются три функциональных отдела:

- отдел корпоративного аудита;
- отдел аудита добычи углеводородов;
- отдел аудита нефтепереработки и сбыта продукции.

Управление внутреннего аудита функционально подчинено Совету директоров и находится в прямом подчинении Генеральному директору.

Целью деятельности Управления внутреннего аудита является содействие руководству путем предоставления разумных и обоснованных гарантий и консультаций, направленных на достижение целей Компании.

В задачи Управления внутреннего аудита входит:

- Оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками бизнес-процессов Компании.
- Выработка рекомендаций по совершенствованию деятельности и устранению недостатков по результатам аудита.
- Контроль выполнения мероприятий, разработанных руководством по результатам аудита.
- Взаимодействие с подразделениями Компании в вопросах, относящихся к ведению внутреннего аудита.
- Выполнение заданий и участие в проектах по запросу Совета директоров и руководства Компании в пределах своей компетенции.
- Координация работы корпоративной «Горячей линии».

Отчет по результатам деятельности Управления внутреннего аудита ежегодно направляется руководству Компании, Комитету по аудиту и Совету директоров.

В ноябре 2016 года успешно проведена оценка качества функции внутреннего аудита, реализуемой управлением внутреннего аудита ПАО «Татнефть». По результатам оценки экспертами компании ЗАО «Делойт и Туш СНГ» сделан вывод о том, что деятельность управления в целом соответствует Международным профессиональным Стандартам внутреннего аудита и Кодексу этики Института внутренних аудиторов.

Начальник управления внутреннего аудита	Рахматуллин Асылгараевич Ильдар
Дата рождения	27.01.1977
Сведения об образовании	1994-1999 КГФЭИ (бухгалтерский учет и аудит) - очно
- сведения обо всех должностях, занимаемых членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;	последние 5 лет занимает должность начальника управления внутреннего аудита ПАО «Татнефть»

- доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли, принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента;	отсутствуют
- доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента;	отсутствуют
- характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента;	отсутствуют
- сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти;	Не привлекался
- сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимался

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина, Правилах охраны ее конфиденциальности и контроле за соблюдением требований законодательства Российской Федерации и Европейского Союза и принятых в соответствии с ним внутренних документов, утверждено протоколом №12 Совета директоров ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина от 24.04.2018 г.

Дополнительная информация:

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: **Юсупова Сария Кашибулхаковна**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее финансовое

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	наст. время	Министерство финансов Республики Татарстан	Заместитель начальника отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Борзунова Ксения Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее экономическое.

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	наст. время	Министерство земельных и имущественных отношений РТ	Начальник отдела экономики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Гизатова Раниля Рамилевна**
(председатель)

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее профессиональное

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	01.11.2018	НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Начальник отдела инвестиций
01.11.2018	по наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	ведущий экономист отдела планирования и управления эффективностью производственных процессов блока "Разведка и добыча"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Рахимзянова Лилия Рафаэловна**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан	Начальник отдела нефтедобычи и нефтепереработки

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Фархутдинова Назиля Рафисовна**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее профессиональное

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	наст. время	ООО "Таграс-РемСервис"	Заместитель директора по экономике и финансам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000095**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Гильфанова Гузаль Рафисовна**

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		
2013	08.07.2013	ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Экономист 1 категории
03.07.2013	14.07.2015	ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела
15..07.2015	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **нет**

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: **нет**

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: **Кузьмина Венера Гибадулловна**

Год рождения: **1946**

Образование:

высшее профессиональное

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		
23.06.2017	наст. время		Физическое лицо (пенсионерка)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **нет**

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:

нет

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: **Шарифуллин Равиль Анасович**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Начальник контрольно-ревизионного отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Заляев Салават Галиаскарович**

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		
2013	наст. время	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	Ведущий юрисконсульт корпоративно-правового отдела правового управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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: ***руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
-------------------------	------	--------------

Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	2 177 921	0
Заработная плата	3 211 310.45	664 952.34
Премии	4 666 232.66	1 236 558.62
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	22 260.29	47 863.08
ИТОГО	10 077 724.4	1 949 374.04

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительных сведений нет.

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2018	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	21 743	21 821
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	16 645 591 300	3 947 133 100
Выплаты социального характера работников за отчетный период	280 496 836	51 096 260

Выплаты социального характера работников за отчетный период включает в себя объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение по VI. VII разделам Коллективного договора (без учета п.6.14 "Единовременная выплата в связи с предоставлением ежегодного оплачиваемого отпуска"), руб.

В строке "Средняя численность работников, чел." указана "Среднесписочная численность работников, чел."

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **40 698**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **5**

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): **32 373**

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): **26.11.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **32 116**

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

Эмитент не владеет информацией

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: ***Акционерное общество "Центральный Депозитарий Республики Татарстан"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЦД РТ"***

Место нахождения

420043 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Вишневского 26

ИНН: ***1653001570***

ОГРН: ***1021602849190***

Телефон: ***(843) 200-1130***

Факс: ***(843) 200-1131***

Адрес электронной почты: ***main@cdrkzn.com, depo@cdrkzn.com***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***092-02765-000100***

Дата выдачи: ***09.11.2000***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***607 968 461***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***95 500***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Номинальный держатель.

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО "НРД"**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0273**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **reginfo@ndc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

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: **1 277 661 280**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **112 197 797**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **центральный депозитарий.**

3.

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения

10286, США, New York, Liberty Street 225

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **22.845478%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **24.392234%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

THE BANK OF NEW YORK MELLON является депозитарием по программе американских депозитарных расписок (АДР) общества, выпускаемых указанным банком.

4.

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Связьинвестнефтехим"**

Место нахождения

420111 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская 10/15

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **27.232389%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.071778%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

4.1.

Полное фирменное наименование: **Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан**

Сокращенное фирменное наименование: **Минземимущество Республики Татарстан**

Место нахождения

420043 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Вишневского, 26

ИНН: **1655043430**

ОГРН: **1021602851753**

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):

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Находится в номинальном держании Акционерного общества "Центральный депозитарий Республики Татарстан" и реестре акционеров.

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

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')

Согласно п. 4.2. ст. 4 Устава Общества:

В соответствии с действующим законодательством в отношении Общества Республикой

Татарстан может быть использовано специальное право («золотая акция»).
Правовое положение специального права («золотой акции») определяется законодательством Российской Федерации и Республики Татарстан.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Связьинвестнефтехим"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Связьинвестнефтехим"*

Место нахождения: *РФ, 420015, РТ, г. Казань, ул. Кремлевская, д.10/15*

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.1398**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.91**

Полное фирменное наименование: *THE BANK OF NEW YORK MELLON*

Сокращенное фирменное наименование: *THE BANK OF NEW YORK MELLON*

Место нахождения: *One Wall Street. New York, New York*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.7852**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.46**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.11.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Связьинвестнефтехим"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Связьинвестнефтехим"*

Место нахождения: *РФ, 420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская, д.10/15*

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.139806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.905221**

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon*

Сокращенное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon*

Место нахождения: *10286, United States of America, USA, New York, Liberty Street, 225*

ИНН:

ОГРН:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.114667**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.747353**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Связьинвестнефтехим"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Связьинвестнефтехим"*

Место нахождения: *РФ, 420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская, д.10/15*

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.139806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.905221**

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon*

Сокращенное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon (является депозитарием по программе американских депозитарных расписок (АДР) общества, выпускаемых указанным банком.)*

Место нахождения: *10286, United States of America, USA, New York, Liberty Street, 225*

ИНН:

ОГРН:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.995598**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.552518**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.09.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon*

Сокращенное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon*

Место нахождения: *10286, США, New York, Liberty Street, 25*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.114848**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.679841**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Связьинвестнефтехим"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Связьинвестнефтехим"*

Место нахождения: *420111, РФ, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 10/15*

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.139806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.905221**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **26.11.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **10286, США, New York, Liberty Street, 25**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.845478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.392234**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Связьинвестнефтехим"**

Место нахождения: **420111, РФ, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 10/15**

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.290939**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.066587**

Дополнительная информация:

дополнительной информации нет.

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	78 074 863
в том числе просроченная	704 960
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	297 953 492
в том числе просроченная	2 621 184
Общий размер дебиторской задолженности	376 028 355
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 326 144

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТАНЕКО"**

Место нахождения: **423570, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона**

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Сумма дебиторской задолженности: **169 425 170**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

За ненадлежащее неисполнение обязательств по договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

Доля в общей дебиторской задолженности, % - 45,1%. Сумма просроченной задолженности - 1 852 тыс. рублей.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лизинговая компания "ТЭК"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛК "ТЭК"**

Место нахождения: **107045, Российская Федерация, г. Москва, Последний переулок, д. 22, комната 203, 2 этаж,**

ИНН: **0814130376**

ОГРН: **1020800757361**

Сумма дебиторской задолженности: **55 999 763**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

В случае невозврата Заёмных средств в срок, определённый Договором, или несвоевременного возврата Заёмных средств (части Заёмных средств) Займодавец вправе потребовать, а Заёмщик обязан уплатить пени за каждый день просрочки в размере 1/365 удвоенной ключевой ставки Банка России, действовавшей в период просрочки возврата Заёмных средств (части Заёмных средств) от просроченной суммы, начиная с даты, в которую должен быть произведен возврат Заёмных средств (части Заёмных средств), и до даты возврата Заёмных средств (части Заёмных средств).

Доля в общей дебиторской задолженности, % - 14,9%.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Дополнительная информация: Суммы дебиторской задолженности указаны до вычета резерва по сомнительным долгам.

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	101 662 629
в том числе просроченная	1 082 824
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	298 625 293
в том числе просроченная	1 945 957
Общий размер дебиторской задолженности	400 287 922
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 028 781

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ТАНЕКО"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ТАНЕКО"*

Место нахождения: *423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона*

ИНН: *1651044095*

ОГРН: *1051618037778*

Сумма дебиторской задолженности: *185 745 555*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

За ненадлежащее исполнение обязательств по договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

Доля в общей дебиторской задолженности - 46,4%. Сумма просроченной задолженности 23 728 тыс. рублей.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лизинговая компания "ТЭК"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛК "ТЭК"*

Место нахождения: *107045, Российская Федерация, г. Москва, Последний переулок, д. 22, комната 203, 2 этаж,*

ИНН: *0814130376*

ОГРН: *1020800757361*

Сумма дебиторской задолженности: *55 999 763*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

В случае невозврата Заёмных средств в срок, определённый Договором, или несвоевременного возврата Заёмных средств (части Заёмных средств) Займодавец вправе потребовать, а Заёмщик обязан уплатить пени за каждый день просрочки в размере 1/365 удвоенной ключевой ставки Банка России, действовавшей в период просрочки возврата Заёмных средств (части Заёмных средств) от просроченной суммы, начиная с даты, в которую должен быть произведен возврат Заёмных средств (части Заёмных средств), и до даты возврата Заёмных средств (части Заёмных средств).

Доля в общей дебиторской задолженности, % - 14,0%.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Дополнительная информация: Суммы дебиторской задолженности указаны до вычета резерва по сомнительным долгам.

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2018

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

1. Аудиторское заключение независимого аудитора.
2. Годовая бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2018 год.
3. Пояснение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина за 2018 г. в текстовом формате

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Приложение №2 Бухгалтерская отчетность за 1 квартал 2019 года

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

2018 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2018**

Квартал:

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

1. Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Дополнительной информации нет.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	551 907 382 971	132 465 523 205
Доля таких доходов в выручке от продаж %	60	57

Дополнительная информация:

Указана сумма доходов от экспорта до уплаты таможенной пошлины (выручка-брутто).

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

Дополнительная информация:

Стоимость недвижимого имущества на 31.03.2019 года:

первоначальная (восстановительная) стоимость - 303 569 865 тыс. руб.,

величина начисленной амортизации - 206 081 934 тыс. руб.,

остаточная стоимость - 97 487 931 тыс. руб.

Дополнительной информации нет.

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **2 326 199 200**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 178 690 700**

Размер доли в УК, %: **93.6588190728**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **147 508 500**

Размер доли в УК, %: **6.3411809272**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Устав Общества: Статья 4. Уставный капитал. Ценные бумаги

4.1. Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами, и составляет 2 326 199 200 рублей.

4.2. Уставной капитал Общества разделен на именные бездокументарные акции двух категорий одинаковой номинальной стоимости по 1,00 (один) рубль каждая:

а) привилегированные акции в количестве 147 508 500 (сто сорок семь миллионов пятьсот восемь тысяч пятьсот) штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147 508 500 (сто сорок семь миллионов пятьсот восемь тысяч пятьсот) руб.;

б) обыкновенные акции в количестве 2 178 690 700 (два миллиарда сто семьдесят восемь миллионов шестьсот девяносто тысяч семьсот) штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 2 178 690 700 (два миллиарда сто семьдесят восемь миллионов шестьсот девяносто тысяч семьсот) руб.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **24.392234**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **United States of America, USA, 10286, New York, Liberty Street, 225**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг

иностранный эмитент, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): *Программа американских депозитарных расписок (АДР) общества, выпускаемых банком - депозитарием "Банк оф Нью-Йорк Меллон", представляющих обыкновенные акции и права на получение обыкновенных акций общества.*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

Не применимо.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует): *АДР общества включены в листинг Лондонской фондовой биржи (London Stock Exchange). АДР также торгуются в системе Xetra Deutsche Borse.*

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Дополнительных сведений нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Высшим органом управления Общества является общее собрание его акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении собрания и его повестке дня должно быть не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения опубликовано в «Официальном органе Общества».

В сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование Общества и место нахождения Общества;
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени;
- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;
- повестка дня общего собрания акционеров;
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес, по которому с ней можно ознакомиться.

Повестка дня не может быть изменена после опубликования сообщения о проведении собрания.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Кроме общего годового собрания могут созываться внеочередные собрания акционеров.

Внеочередные собрания акционеров могут быть созваны Советом директоров по собственной инициативе, а также по письменному требованию ревизионной комиссии, аудитора Общества, или акционеров, владеющих не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества на дату предъявления такого требования.

В таком требовании обязательно формулируются вопросы, подлежащие внесению в повестку дня, а решение о созыве либо отказе от созыва должно быть принято Советом директоров в течение 5 дней и собрание назначено в срок, не превышающий 40 дней со дня получения требования, если иной срок не предусмотрен Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Один раз в год Общество проводит общее годовое собрание не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Устав:

Ст. 5.2. - акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 55 календарных дней после окончания финансового года Общества вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава этого органа, определенного настоящим Уставом.

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):

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией, предоставляемой для подготовки и проведения собрания акционеров – в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», к таким лицам относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров общества. Также в этот список включаются представители государства.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Собранием, а также итоги голосования оглашаются на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Татнефть–Нефтехим»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК «Татнефть-Нефтехим»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона корп. АИК-24

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

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

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

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

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ТАНЕКО"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТАНЕКО"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Актив»*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Актив»***

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездная 5

ИНН: **1644013875**

ОГРН: **1021601626892**

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

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

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

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-УРС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-УРС"**

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездной тракт 23/2

ИНН: **1644014325**

ОГРН: **1021601623890**

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

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

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

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Центр»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС Центр»**

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Р. Фахретдина 37

ИНН: **1644040195**

ОГРН: **1061644064371**

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

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

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

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Транс»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Транс»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651033505**

ОГРН: **1021602497487**

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

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

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

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЛДС-1000»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛДС-1000»**

Место нахождения

420126 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Чистопольская 42

ИНН: **1657230250**

ОГРН: **1161690156737**

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

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

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

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Юг»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС-Юг»**

Место нахождения

352700 Россия, Краснодарский край, Тимашевский район, г. Тимашевск, Красная 87

ИНН: **2308125775**

ОГРН: **1062308035140**

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

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

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

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Украина»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС-Украина»**

Место нахождения

36010 Украина, Полтавская область, Киевский район, г. Полтава, Половки 62

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

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

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

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Спортивно-коммерческое предприятие «Татнефть-Ак Барс»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СКП «Татнефть-Ак Барс»**

Место нахождения

420015 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, К. Маркса 71

ИНН: **1655085014**

ОГРН: **1041621031792**

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

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

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

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Академия хоккея Ак Барс" имени Ю.И. Моисеева

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Академия хоккея Ак Барс"**

Место нахождения

420021 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Татарстан 14/59 оф. 16

ИНН: **1655379198**

ОГРН: **1171690003055**

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

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

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

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нижнекамская ТЭЦ»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: **1651057954**

ОГРН: **1091651001969**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТН-Энергосбыт»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Тухватуллина 1/5 оф. 7

ИНН: **1644057544**

ОГРН: **1091644004022**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения

423462 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Советская 165а

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Севергеология»**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, им. В.И. Ленина 31 оф. 31

ИНН: **2983012684**

ОГРН: **1182901017056**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-НАО"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-НАО"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, им. В.И. Ленина 31 оф. 31

ИНН: **2983012691**

ОГРН: **1182901017067**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

17. Полное фирменное наименование: Tatneft Finance (Cyprus) Limited (Татнефть Файненс

(Сайпрус) Лимитед)

Сокращенное фирменное наименование: *Tatneft Finance (Cyprus) Limited (Татнефть Файненс (Сайпрус) Лимитед)*

Место нахождения

1087 Кипр, Никосия (Nicosia), Никис и Капорос (Nikis and Kastoros) 2

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

18. Полное фирменное наименование: Seagroup International, Inc. (Сигруп Интернэшнл, Инк)

Сокращенное фирменное наименование: *Seagroup International, Inc. (Сигруп Интернэшнл, Инк)*

Место нахождения

98177 США, Сиэтл, Вашингтон (Seattle WA), 125 НВ 116 стрит (125 NW 116th street)

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «НТЦ Татнефть»

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НТЦ Татнефть»*

Место нахождения

423236 Россия, Республика Татарстан, Бугульминский район, г. Бугульма, Мусы Джалиля 32

ИНН: **1645028240**

ОГРН: **1121689001499**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Нефтехимсервис»

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТН-Нефтехимсервис»*

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Объездная 5

ИНН: **1644012590**

ОГРН: **1151644000892**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Авиасервис»

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТН-Авиасервис»*

Место нахождения

420015 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Карла Маркса 71

ИНН: **1655326862**

ОГРН: **1151690033912**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТатИТнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТатИТнефть"**

Место нахождения

420500 Россия, Республика Татарстан, район Верхнеуслонский, г. Иннополис, Университетская 7 оф. 56

ИНН: **1615012595**

ОГРН: **1161690083587**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Алабуга-2.Нефтехимия"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Алабуга-2.Нефтехимия"**

Место нахождения

423254 Россия, Республика Татарстан, Лениногорский район, г. Лениногорск, Промышленная 1А стр. 13 оф. 1

ИНН: **1649010780**

ОГРН: **1041614002264**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

24. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Карт"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Карт"**

Место нахождения

423462 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Советская 178

ИНН: **1644033977**

ОГРН: **1051605018772**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Процессинговый центр"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Процессинговый центр"**

Место нахождения

423457 Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Мира 6

ИНН: **1631050005**

ОГРН: **1021607554253**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Запад»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТН-АЗС-Запад»**

Место нахождения

119602 Российская Федерация, г. Москва, Академика Анохина 8 корп. 1

ИНН: 5009053687

ОГРН: 1065009017920

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТАТНЕФТЬ-АЗС-ТАШКЕНТ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТАТНЕФТЬ-АЗС-ТАШКЕНТ»**

Место нахождения

Узбекистан, Республика Узбекистан, Ташкентская область, г. Наравшан, Тошкент йули 56

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

28. Полное фирменное наименование: Tatneft International Cooperatie U.A. (Татнефть Интернешнл Кооператив Ю.А.)

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft International Cooperatie U.A. (Татнефть Интернешнл Кооператив Ю.А.)**

Место нахождения

1101 Нидерланды, г. Амстердам (Amsterdam), Хузуорддриф 15 (Hoogoorddreef 15)

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99,8%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

29. Полное фирменное наименование: Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ)

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ)**

Место нахождения

6302 Швейцария, г. Цуг, (Zug), Графенауштрассе 5, а/я 7820 (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 7820)

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99,9846%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамский завод шин «ЦМК»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НЗШ ЦМК»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория Промзона

ИНН: 1651049488

ОГРН: 1071651000035

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99,98%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

31. Полное фирменное наименование: Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Татбелнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: **ИООО «Татбелнефтепродукт»**

Место нахождения

220086 Беларусь, Республика Беларусь, г. Минск, Ф.Скорины 8 оф. 29

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99924%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Пресскомпозит"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Пресскомпозит"**

Место нахождения

423600 Россия, Республика Татарстан, Елабужский район, г. Елабуга, Территория промышленная площадка Алабуга, 22.1 корп. 48/3

ИНН: **1644062664**

ОГРН: **1111644005175**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

33. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Нижнекамский механический завод»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «НМЗ»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск

ИНН: **1651031650**

ОГРН: **1021602498301**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

34. Полное фирменное наименование: AmRUZ TRADING AG (АмРУЗ ТРЕЙДИНГ АГ)

Сокращенное фирменное наименование: **AmRUZ TRADING AG (АмРУЗ ТРЕЙДИНГ АГ)**

Место нахождения

1204 Швейцария, Женева (Geneva), Жана-Кальвина (rue Jean-Calvin) 12

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.69565%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Харьков Капитал»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Харьков Капитал»**

Место нахождения

61001 Украина, г. Харьков, Плехановская 92-А корп. В оф. 1608-Б

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **92.98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Полтава-Капитал»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Полтава-Капитал»**

Место нахождения

36010 Украина, Полтавская область, Киевский район, г. Полтава, Половки 62Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **88.97%**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%****37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Снежинка»**Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Снежинка»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, база отдыха "Снежинка"ИНН: **1644011860**ОГРН: **1031608001479**Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **88.3%**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%****38. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Калмыцкая Нефтегазовая Компания"**Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калмнефтегаз"**

Место нахождения

358009 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, микрорайон 3-й 18 "В"ИНН: **0814135906**ОГРН: **1020800767371**Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **75%**Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%****39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Научно-проектный центр "Нефтегазовые технологии"**Сокращенное фирменное наименование: **ООО НПЦ "Нефтегазовые технологии"**

Место нахождения

423236 Россия, Республика Татарстан, Бугульминский район, г. Бугульма, Мусы Джалиля 32ИНН: **1644056477**ОГРН: **1091644002890**Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.07%**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%****40. Полное фирменное наименование: Банк ЗЕНИТ (публичное акционерное общество)**Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Банк ЗЕНИТ**

Место нахождения

129110 Россия, г. Москва, Банный пер. 9ИНН: **7729405872**ОГРН: **1027739056927**Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **62.6678%**Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%****41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «СТЕК Казань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СТЕК Казань»**

Место нахождения

420059 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Оренбургский тракт 5д

ИНН: **1655217782**

ОГРН: **1111690047105**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **61.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

42. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Ярполимермаши-Татнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ярполимермаши-Татнефть"**

Место нахождения

150003 Россия, Ярославская обл., г. Ярославль, Полушкина роща 9 стр. ЛИТЕРА ПП1

ИНН: **7606040300**

ОГРН: **1027600838759**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **55.93%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

43. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Татарский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ТатНИИнефтемаши»**

Место нахождения

420061 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Н. Ершова 61

ИНН: **1660002158**

ОГРН: **1021603615660**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

44. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Нижнекамскресурсы"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижнекамскресурсы"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, Алань 18 корп. 1 оф. 1

ИНН: **1651000154**

ОГРН: **1021602498411**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51.1674%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

45. Полное фирменное наименование: Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания»

Сокращенное фирменное наименование: **КТ «Татнефть, Солид и компания»**

Место нахождения

107045 Россия, г. Москва, переулок Последний 22 оф. 204

ИНН: **7701155171**

ОГРН: **1027700153942**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

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

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

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Урал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Татнефть-Урал"**

Место нахождения

620026 Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, Куйбышева 44 оф. 3

ИНН: **6685047784**

ОГРН: **1136685030283**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

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

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

47. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "КалмТатнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "КалмТатнефть"**

Место нахождения

358000 Российская Федерация, Республика Калмыкия, г. Элиста, Леваневского 13а

ИНН: **0814123555**

ОГРН: **1020800745888**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

48. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ямбулойл"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямбулойл"**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Радищева 55 оф. 102

ИНН: **1644025743**

ОГРН: **1021601625209**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Опытнo-экспериментальный машиностроительный завод «ТАПАРТ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ОЭМЗ "ТАПАРТ"**

Место нахождения

423950 Россия, Республика Татарстан, Ютазинский район, с. Абсалямово, д. на расстоянии 33 м южнее с. Абсалямово

ИНН: **1642211134**

ОГРН: **1171690028311**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Торгово-технический дом Татнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТТД Татнефть"**

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, Лениногорский район, г. Лениногорск, Чайковского 33

ИНН: **1649016319**

ОГРН: **1081689001063**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

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

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

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТС-ТЭК"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТС-ТЭК"**

Место нахождения

420500 Россия, Республика Татарстан, район Верхнеуслонский, г. Иннополис, Университетская 7 оф. 67

ИНН: **1615012700**

ОГРН: **1161690094906**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

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

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

52. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Национальный негосударственный пенсионный фонд"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Национальный НПФ" (АО ННПФ)**

Место нахождения

111123 Российская Федерация, г. Москва, Плеханова 4

ИНН: **7701100510**

ОГРН: **1147799010314**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **34.82%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.089645%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.095714%**

53. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Чистопольнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Чистопольнефтепродукт"**

Место нахождения

422980 Россия, Республика Татарстан, Чистопольский район, г. Чистополь, пос. Нефтебаза 10

ИНН: **1652002933**

ОГРН: **1021607553582**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **30.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

54. Полное фирменное наименование: Акционерное общество санаторий "Зеленая роща"

Сокращенное фирменное наименование: **АО санаторий "Зеленая роща"**

Место нахождения

354024 Россия, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, Курортный проспект 120

ИНН: **2319009266**

ОГРН: **1022302835081**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **17.2767%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

55. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Станция очистки воды-Нижнекамскнефтехим»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «СОВ-НКНХ»**

Место нахождения

423570 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, территория ПАО "Нижнекамскнефтехим"

ИНН: **1651052730**

ОГРН: **1071651003456**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **16.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

56. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Бугульманефтепродукт»

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

Место нахождения

423230 Российская Федерация, Республика Татарстан, Бугульминский район, г.Бугульма,, Мусы Джалиля 78

ИНН: **1645000491**

ОГРН: **1021601765613**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.17%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

57. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Татнефтехиминвестхолдинг»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТНХИ-Х»**

Место нахождения

420061 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Н. Ершова 29А

ИНН: **1653010285**

ОГРН: **1021603616077**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **12.497%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КХЛ»**

Место нахождения

125284 Российская Федерация, г. Москва, проспект Ленинградский 31А стр. 1 оф. 1

ИНН: **7707658510**

ОГРН: **1087746375496**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.7647%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

59. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Акционерный капитал"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Акционерный капитал"**

Место нахождения

423457 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Мира 10

ИНН: **1644012448**

ОГРН: **1021601624032**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10.75%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.000089%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

60. Полное фирменное наименование: Акционерный коммерческий банк «АК БАРС» (публичное акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «АК БАРС» БАНК**

Место нахождения

420066 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Декабристов 1

ИНН: **1653001805**

ОГРН: **1021600000124**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10.413%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

61. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СПбМТСБ»**

Место нахождения

191119 Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марата 69-71лит. А оф. 7-Н

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **8%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

62. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Нижнекамскишина»

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Нижнекамскишина»**

Место нахождения

423580 Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск

ИНН: **1651000027**

ОГРН: **1021602498114**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **7.012414%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

63. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество страховая компания «Чулпан»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО СК «Чулпан»*

Место нахождения

423452 Россия, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, Пушкина 66 оф. 1

ИНН: *1644001196*

ОГРН: *1021601627453*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *5.98%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода 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: *"Фитч Рейтингс Си-Ай-Эс Лимитед" (Fitch Ratings CIS Limited)*

Сокращенное фирменное наименование: *"Фитч Рейтингс Си-Ай-Эс Лимитед" (Fitch Ratings CIS Limited)*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.fitchratings.com/site/re/10023785> (до 19 февраля 2019 года)

<https://www.fitchratings.com/site/re/10062582> (с 19 февраля 2019 года)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *На 31.03.2019 г. значение кредитного рейтинга - Долгосрочный РДЭ - "BBB-", Краткосрочный РДЭ - "F3" 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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.10.2016	Долгосрочный РДЭ-"BBB-"
24.10.2016	Краткосрочный РДЭ - "F3"
24.10.2016	Прогноз - "стабильный"

Дата изменения рейтинга - 24 октября 2016 года.

31 октября 2017 года международное кредитное рейтинговое агентство Fich Ratings подтвердило долгосрочный и краткосрочный рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) на уровне «BBB-» и «F3», соответственно . Прогноз по долгосрочному РДЭ – стабильный.

20 июня 2018 года международное кредитное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный и краткосрочный рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) на уровне «BBB-» и «F3», соответственно. Прогноз по долгосрочному РДЭ – стабильный.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Мудис Инвестор Сервисез» (Moody's Investors Services)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Мудис Инвестор Сервисез» (Moody's Investors Services)*

Место нахождения: *123056, г. Москва, Бизнес-парк "Four Winds Plaza", Большая Грузинская улица, 71, 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: Изменилась рейтинговая методология «Мудис» для эмитентов, связанных с государством.

Ссылка на новую методологию от 6 июня 2018 года:

https://www.moody.com/researchdocumentcontentpage.aspx?docid=PBC_1104983

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *На 31.03.2019 г. значение кредитного рейтинга - Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa2», Рейтинг вероятности дефолта - не присваивается при наличии рейтинга инвестиционного уровня, 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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.02.2017	Корпоративный кредитный рейтинг – «Ba1»
21.02.2017	Рейтинг вероятности дефолта - «Ba1-PD»
21.02.2017	Прогноз - «стабильный»
29.01.2018	Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa3»
29.01.2018	Рейтинг вероятности дефолта - не присваивается при наличии рейтинга инвестиционного уровня
29.01.2018	Прогноз - «позитивный»
13.02.2019	Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa2»
13.02.2019	Рейтинг вероятности дефолта - не присваивается при наличии рейтинга инвестиционного уровня
13.02.2019	Прогноз - «стабильный»

Дата изменения - 13.02.2019 года (значение кредитного рейтинга - Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa2», Рейтинг вероятности дефолта - не присваивается при наличии рейтинга инвестиционного уровня, Прогноз - «стабильный»).
Иных сведений нет.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

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

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская, д.13, стр. 2**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **методология присвоения рейтингов кредитоспособности нефинансовых компаний http://raexpert.ru/ratings/credits/method/after_Apr18_2017/ (применяемая версия методологии вступила в силу 18.04.17).**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **31.03.2019г. - Вид рейтинга - рейтинг кредитоспособности нефинансовой компании. Значение присвоенного рейтинга - ruAAA по национальной шкале для Российской Федерации, прогноз по рейтингу – стабильный, рейтинг присвоен впервые.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.07.2017	Кредитный рейтинг - ruAAA по национальной шкале для Российской Федерации
19.07.2017	прогноз - стабильный

**Дата присвоения рейтинга: 19.07.2017г. Рейтинг присвоен впервые.
10 мая 2018 года "RAEX (Эксперт РА)" подтвердил рейтинг Татнефти.**

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **привилегированные**

Тип акций:

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **147 508 500**

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: **0**

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
26.10.2001	2-03-00161-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Право собственности акционера распространяется на приобретенные им акции Общества. Акционер Общества не обладает имущественными правами на собственность Общества, кроме случая его ликвидации.

Права владельцев привилегированных акций:

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда, составляющего 100 (сто) процентов от номинальной стоимости привилегированной акции, если иное решение не будет принято общим собранием акционеров. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается общим собранием акционеров. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, не может быть меньше размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Дивиденды выплачиваются держателям привилегированных акций ежегодно после проведения годового собрания и дополнительно во время выплаты дивидендов по обыкновенным акциям в случае, когда в соответствии с настоящим пунктом размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен.

Владельцы привилегированных акций не имеют права голоса на собрании акционеров за исключением случаев, когда принятие изменений или дополнений настоящего Устава предполагает реорганизацию или ликвидацию Общества, изменение размеров фиксированного дивиденда по привилегированным акциям либо выпуск привилегированных акций, владельцам которых предоставляются более широкие права, нежели предусмотренные настоящим Уставом для владельцев привилегированных акций. В этих случаях решение должно быть одобрено не менее чем тремя четвертями голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений об акциях нет.

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *2 178 690 700*

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: *0*

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
26.10.2001	1-03-00161-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам: *Право собственности акционера распространяется на приобретенные им акции Общества. Акционер Общества не обладает имущественными правами на собственность Общества, кроме случая его ликвидации. Каждый владелец обыкновенных акций, приобретенных на общих основаниях, имеет право на отчуждение своих акций без согласия других акционеров. Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав при решении вопросов на собрании акционеров, а также дает право на получение дивидендов, а в*

случае ликвидации Общества - право на получение части его имущества. Каждая обыкновенная акция дает ее владельцу один голос на собрании акционеров в соответствии с действующим законодательством.

Владелец обыкновенных акций имеет право:

- присутствовать на собраниях лично или поручать участвовать на собрании своему представителю с передачей ему своих голосов;
- акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 55 календарных дней после окончания финансового года Общества вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава этого органа, определенного настоящим Уставом;
- акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа Обществом, всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- лично или через полномочного представителя участвовать в управлении делами Общества в порядке, предусмотренном настоящим Уставом;
- получать от органов управления Общества информацию о его деятельности, знакомиться с учредительной документацией и иными документами, предусмотренными Уставом, получать подтверждение о его включении в реестр акционеров;
- на объединение с другими акционерами Общества по месту жительства, месту работы для выработки решения по повестке дня общего собрания и выдвижению представителя на общее собрание с передачей ему своих голосов. В этом случае составляется соглашение о голосовании, форму которого и порядок заключения утверждает Совет директоров. Подписи участников соглашения, совершенные в присутствии доверенных лиц, считаются законным основанием передачи голосов и не требуют нотариального заверения. При этом волеизъявление представителя подтверждается на общем собрании всей совокупностью голосов;
- иные права акционеров, а также порядок их осуществления, устанавливаются действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации и Республики Татарстан.

Объявленных акций у Общества не имеется.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений об акциях нет.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

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

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с 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: *Общество с ограниченной ответственностью "Евроазиатский Регистратор"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЕАР"*

Место нахождения: *420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Столбова, д.2.*

ИНН: *1660055801*

ОГРН: *1021603631224*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00332*

Дата выдачи: *10.03.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *26.02.2010*

В обращении находятся бездокументарные ценные бумаги эмитента:

- *2 178 690 700 обыкновенных именных акций № гос. регистрации 1-03-00161-А*
- *147 508 500 привилегированных именных акций № гос. регистрации 2-03-00161-А номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.*

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

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

Вступившие в течение первого квартала 2019 г. изменения в законодательстве не влекут возникновения каких-либо существенных правовых рисков, связанных с изменением положений законодательства, регулирующие вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей.

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

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный 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 - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
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	Годовое общее собрание акционеров, Дата проведения 26 июня 2015 года. Протокол № 22 от 30 июня 2015 года.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	10.58
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 560 639 930.00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15 июля 2015 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<p>- срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока - 29 июля 2015 года.</p> <p>- срок выплаты дивидендов другим лицам зарегистрированным в реестре акционеров - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, дата окончания срока - 19 августа 2015 года.</p>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	30%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 552 650 130,64
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,48%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое общее собрание акционеров, Дата проведения 26 июня 2015 года. Протокол № 22 от 30 июня 2015 года.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	10,58
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	23 050 547 606,00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15 июля 2015 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<p>- срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока - 29 июля 2015 года.</p> <p>- срок выплаты дивидендов другим лицам зарегистрированным в реестре акционеров - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, дата окончания срока - 19 августа 2015 года.</p>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	30%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	23 034 068 566,08
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,92%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое общее собрание акционеров. Дата проведения 24 июня 2016 года. Протокол № 23 от 29 июня 2016 год.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	10,96
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	23 878 450 072,00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08 июля 2016 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока - 22 июля 2016 года. - срок выплаты дивидендов акционерам зарегистрированных в реестре акционеров - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, дата окончания срока - 12 августа 2016 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	30%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	23 864 948 552.13
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об	Годовое общее собрание акционеров.

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Дата проведения 24 июня 2016 года. Протокол № 23 от 29 июня 2016 год.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	10,96
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 616 693 160
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08 июля 2016 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока - 22 июля 2016 года. - срок выплаты дивидендов акционерам зарегистрированным в реестре акционеров - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, дата окончания срока - 12 августа 2016 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	30%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 612 208 627,53
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое общее собрание акционеров. Дата проведения 23 июня 2017 года. Протокол № 24 от 28 июня 2017 год.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	22,81

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	49 695 934 867,00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	07.07.2017 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока - 21 июля 2017 года. Срок выплаты дивидендов акционерам зарегистрированным в реестре акционеров - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, дата окончания срока - 11 августа 2017 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	49 656 627 954,73
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
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	Годовое общее собрание акционеров. Дата проведения 23 июня 2017 года. Протокол № 24 от 28 июня 2017 год.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	22,81
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 364 668 885,00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	07.07.2017 г.

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока - 21 июля 2017 года. Срок выплаты дивидендов акционерам зарегистрированных в реестре акционеров - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, дата окончания срока - 11 августа 2017 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 349 475 727,59
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 12 декабря 2017г. Протокол № 25, от 14.12.2017г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	27,78
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	60 524 027 646 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.12.2017г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен

	превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 15 января 2018 года. (с 25 декабря 2017 г. по 15 января 2018 г.) Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 5 февраля 2018 года. (с 25 декабря 2017 г. по 5 февраля 2018 г.)
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	60 480 141 109,80
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 12 декабря 2017г. Протокол № 25, от 14.12.2017г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	27,78
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	4 097 786 130 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.12.2017г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата

	окончания этого срока – 15 января 2018 года. (с 25 декабря 2017 г. по 15 января 2018 г.) Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 5 февраля 2018 года. (с 25 декабря 2017 г. по 5 февраля 2018 г.)
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	4 080 641 093,74
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,58
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционером достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 22 июня 2018г. Протокол № 26, от 27.06.2018г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	39,94 (с учетом промежуточных дивидендов 27,78)
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	87 016 906 558 (с учетом промежуточных дивидендов в сумме 60 524 027 646)
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.07.2018 год
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 20 июля 2018

	года. Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 10 августа 2018 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	86 954 027 195,44 (с учетом выплаченных промежуточных дивидендов 60 480 141 109,80)
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 22 июня 2018г. Протокол № 26, от 27.06.2018г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	39,94 (с учетом промежуточных дивидендов 27,78)
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 891 489 490 (с учетом промежуточных дивидендов 4 097 786 130)
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.07.2018 год
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 20 июля 2018 года. Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с

	даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 10 августа 2018 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 866 485 912,10 (с учетом выплаченных промежуточных дивидендов 4 080 641 093, 74)
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,58
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 28 сентября 2018г. Протокол № 27, от 29.09.2018г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	30,27
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	65 948 967 489
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.10.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 26 октября 2018 года. Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 20 ноября 2018 года.

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	Срок выплаты дивидендов не вышел.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по состоянию на конец отчетного квартала срок, установленный для выплаты дивидендов, не истек
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Сведения о выплате дивидендов в течение установленного срока раскрыты эмитентом после окончания отчетного квартала в форме сообщения о существенном факте и доступны для просмотра на сайте Компании по адресу: http://www.tatneft.ru/aktsioneram-i-investoram/raskritie-informatsii/sushchestvennie-fakti/?lang=ru

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 28 сентября 2018г. Протокол № 27, от 29.09.2018г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	30,27
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	4 465 082 295
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.10.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 26 октября 2018 года. Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 20 ноября 2018 года.

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	Срок выплаты дивидендов не вышел.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по состоянию на конец отчетного квартала срок, установленный для выплаты дивидендов, не истек
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Сведения о выплате дивидендов в течение установленного срока раскрыты эмитентом после окончания отчетного квартала в форме сообщения о существенном факте и доступны для просмотра на сайте Компании по адресу: http://www.tatneft.ru/aksioneram-i-investoram/raskritie-informatsii/sushchestvennie-fakti/?lang=ru

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 21 декабря 2018г. Протокол № 28, от 24.12.2018г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	52,53 (с учетом промежуточных дивидендов по результатам 6 мес. 2018г. - 30,27)
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	114 446 622 471,00 (с учетом промежуточных дивидендов по результатам 6 мес. 2018г. - 65 948 967 489,00)
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.01.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 23 января 2019 года. Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в реестре акционеров – 25 рабочих дней с

	даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 13 февраля 2019 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	114 351 177 799,76 (с учетом выплаченных промежуточных дивидендов по результатам 6 мес. 2018г. - 65 896 013 290,34)
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров. Дата проведения - 21 декабря 2018г. Протокол № 28, от 24.12.2018г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	52,53 (с учетом промежуточных дивидендов по результатам 6 мес. 2018г. - 30,27)
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	7 748 621 505,00 (с учетом промежуточных дивидендов по результатам 6 мес. 2018г. - 4 465 082 295,00)
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.01.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 23 января 2019 года. Срок выплаты дивидендов акционерам, зарегистрированным в

	реестре акционеров – 25 рабочих дней с даты на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата окончания этого срока – 13 февраля 2019 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	75%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	7 716 333 711,54 (с учетом выплаченных промежуточных дивидендов по результатам 6 мес. 2018г. - 4 446 255 978,20)
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,58
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине несвоевременного представления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Иная информация: Значение доли дивидендов в 2017 году указаны от прибыли за год по МСФО в соответствии с дивидендной политикой Общества.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались

8.8. Иные сведения

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

Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика