

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

Код эмитента: 00161-A

за 1 квартал 2015 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 Дата: 15 мая 2015 г.	_____ Н.У. Маганов подпись
Начальник управления бухгалтерского учета и отчетности - Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2015 г.	_____ И.Г. Гарифуллин подпись

Контактное лицо: **Хисамов Рустам Миннегазиевич**, начальник отдела ценных бумаг Управления собственности ОАО "Татнефть"
Телефон: (8553) 31-97-79
Факс:
Адрес электронной почты: **ocb@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	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	13
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	15
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	15
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	20
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	21
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	23
2.4.6. Стратегический риск.....	23
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация.....	25
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	32
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	35
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	35
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	107
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	107
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	107
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	107
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	211
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	214
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	214
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	215
4.3. Финансовые вложения эмитента	215
4.4. Нематериальные активы эмитента	217
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	218
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	218
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	219
4.8. Конкуренты эмитента	220
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	221
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	221
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	224
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	224
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	236
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	237
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	247
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	249
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	252
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	259
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	260
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	260
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	261
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	261
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	261
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	262
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	263
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... ..	263
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	265
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	266
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	269
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	269
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	357
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	362
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	417
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж... ..	424
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	424

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	424
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	425
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	425
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	425
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	426
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	426
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	427
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	440
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	440
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	442
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	444
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	444
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	444
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	444
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	444
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	444
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	444
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	445
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	445
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	445
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	450
8.8. Иные сведения	451
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	451

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" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк "ЗЕНИТ"*

Место нахождения: *129110, Москва, Банный переулок, 9*

ИНН: *7729405872*

БИК: *044525272*

Номер счета: *40702980800000000047*

Корр. счет: *30101810000000000272*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк "ЗЕНИТ"*

Место нахождения: *129110, Москва, Банный переулок, 9*

ИНН: *7729405872*

БИК: *044525272*

Номер счета: *40702810200000000047*

Корр. счет: *30101810000000000272*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк "ЗЕНИТ"*

Место нахождения: *129110, Москва, Банный переулок, 9*

ИНН: *7729405872*

БИК: *044525272*

Номер счета: *40702840500000000047*

Корр. счет: *30101810000000000272*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк "ЗЕНИТ"*

Место нахождения: *129110, Москва, Банный переулок, 9*

ИНН: *7729405872*

БИК: *044525272*

Номер счета: *40702978100000000047*

Корр. счет: *30101810000000000272*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

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

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

Место нахождения: **129110, Москва, Банный переулок, 9**

ИНН: **7729405872**

БИК: **044525272**

Номер счета: **40702344200000000047**

Корр. счет: **3010181000000000272**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Отделение "Банк Татарстан" №8610 открытое акционерное общество "Сбербанк России" г.Казань**

Сокращенное фирменное наименование: **Отделение "Банк Татарстан" №8610 ОАО "Сбербанк России" г.Казань**

Место нахождения: **423400, РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 122а**

ИНН: **7707083893**

БИК: **049205603**

Номер счета: **40702840662360002292**

Корр. счет: **30101810600000000603**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Отделение "Банк Татарстан" №8610 открытое акционерное общество "Сбербанк России" г.Казань**

Сокращенное фирменное наименование: **Отделение "Банк Татарстан" №8610 ОАО "Сбербанк России" г.Казань**

Место нахождения: **423400, РТ, 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" (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АБ "Девон-Кредит" (ОАО)**

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

ИНН: **1644004905**

БИК: **049202792**

Номер счета: **40702810100000000700**

Корр. счет: **30101810400000000792**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный банк "Девон-Кредит" (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АБ "Девон-Кредит" (ОАО)**

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

ИНН: **1644004905**
БИК: **049202792**
Номер счета: **40702810100000000205**
Корр. счет: **30101810400000000792**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный банк "Девон-Кредит" (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **АБ "Девон-Кредит" (ОАО)**
Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 77**
ИНН: **1644004905**
БИК: **049202792**
Номер счета: **40702840000000000265**
Корр. счет: **30101810400000000792**
Тип счета: **текущий валютный**

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его консолидированной финансовой отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**
Место нахождения: **115093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, д. 7**
ИНН: **7717149511**
ОГРН: **1047717034640**
Телефон: **(495) 980-9081**
Факс: **(495) 980-9082**
Адрес электронной почты: **info@ec-group.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (НП ИПАР), ОГРН 10202014620 от 04.12.2009г.**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина корп. 14 корп. оф. 1 оф. 812, 813

Дополнительная информация:

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)	Консолидированная фи-
----------------------------	-----------------------

отчетность, Год	нансовая отчетность, Год
2010	
2011	
2012	
2013	
2014	

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 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), 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:

ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит» утверждено аудитором ОАО «Татнефть» на 2014год общим собранием акционеров 27.06.2014 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 завершеного 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):

За 2009 год - 28,9 млн. руб.

За 2010 год - 31,8 млн. руб.

За 2011 год - 36,1 млн. руб.

За 2012 год - 37,2 млн.руб.

За 2013 год - 41,2 млн. руб.

За 2014 год - 42,3 млн.руб.

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные услуги нет.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ПвК Аудит"***

Место нахождения: ***125047, Москва, ул.Бутырский вал, д.10***

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 Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"*

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9

Дополнительная информация:

нет

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
	2010
	2011
	2012
	2013
	2014

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	31.03.2010
	30.06.2010
	30.09.2010
	31.03.2011
	30.06.2011
	30.09.2011
	31.03.2012
	30.06.2012
	30.09.2012
	31.12.2012
	31.03.2013
	30.06.2013
	30.09.2013
	31.12.2013
	30.06.2014
	30.09.2014
	31.12.2014

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 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), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

Договор на аудит подписывается генеральным директором ОАО «Татнефть»

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):

За 2010 год - 94,8 млн. руб.

За 2011 год - 94,5 млн. руб.

За 2012 год - 80.0 млн.руб.

За 2013 год - 92,0 млн. руб. (не включая накладных расходов)

За 2014 год - 92,0 млн. руб. (не включая накладных расходов)

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные услуги нет.

Дополнительной информации нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: **Апполонов Геннадий Александрович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(843) 518-7362**

Факс: **(843) 518-7354**

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Агентство "Новый век"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Агентство "Новый век"**

Место нахождения: **420066, г. Казань, ул. Солдатская, д. 8, офис 315**

ИНН: **1655034355**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *"Ассоциация российских магистров оценки" (НП СРО АРМО)*

Место нахождения

Россия, г. Москва, Космонавтов 18 корп. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *20.04.2007*

Регистрационный номер: *18*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Порхов Андрей Александрович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *(843) 518-7362*

Факс: *(843) 518-7354*

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Агентство "Новый век"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Агентство "Новый век"*

Место нахождения: *420066, г. Казань, ул. Солдатская, д. 8, офис 315*

ИНН: *1655034355*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *"Ассоциация российских магистров оценки" (НП СРО АРМО)*

Место нахождения

Россия, г. Москва, Космонавтов 18 корп. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *20.04.2007*

Регистрационный номер: *274*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

производит переоценку групп однородных объектов основных средств.

ФИО: *Рувинский Олег Александрович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *(843) 518-7362*

Факс: *(843) 518-7354*

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Агентство "Новый век"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ""Агентство "Новый век"*

Место нахождения: *420066, г. Казань, ул. Солдатская, д. 8, офис 315*

ИНН: *1655034355*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *"Ассоциация российских магистров оценки" (НП СРО АРМО)*

Место нахождения

Россия, г. Москва, Космонавтов 18 корп. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *01.08.2007*

Регистрационный номер: *424*

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: *ОАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Гарифуллин Искандар Гатинович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина*

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

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	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Производительность труда	4 812	5 711
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.278	0.17
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.086	0.075
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	196.2	82.6
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Наименование показателя	2013	2014
Производительность труда	17 493	19 138
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	26.5	19.4
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	9.5	8.2
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	41.6	14.7
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

Стоимость чистых активов общества за текущий отчетный период (квартал) выросла с 485,1 млрд. руб. до 505,9 млрд. руб., т.е. на 20,8 млрд. руб. Основным фактором такого изменения явилось получение соответствующей чистой прибыли по итогам 1-го квартала 2015 г.

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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 31.03.2015 г.
Рыночная капитализация	525 499 253 870	635 162 057 040

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:

ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 144 387
в том числе:	
кредиты	2 774 387
займы, за исключением облигационных	370 000
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	8 739 722
в том числе:	
кредиты	8 739 722
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	38 648 323
из нее просроченная	33 942
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9 319 910
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	19 086 327
из нее просроченная	7 123
перед персоналом организации	1 302 026
из нее просроченная	0
прочая	8 940 060
из нее просроченная	26 819

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:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТАНЕКО"**

Место нахождения: **423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона**

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Сумма задолженности: **8 521 392**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

За ненадлежащее исполнение обязательств по договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **91%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91%**

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

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

На 31.03.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 253 171
в том числе:	
кредиты	2 883 171
займы, за исключением облигационных	370 000
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	5 021 032
в том числе:	
кредиты	5 021 032
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
-------------------------	---------------------

Общий размер кредиторской задолженности	37 351 254
из нее просроченная	4 397
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	14 151 764
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	15 908 334
из нее просроченная	3 512
перед персоналом организации	581 281
из нее просроченная	0
прочая	6 709 875
из нее просроченная	885

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	UniCredit Bank AG, 80333, Munich, Kardinal-Faulhaber-Str., 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000,00 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	135,197 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	коммерческая тайна
Количество процентных (купонных) периодов	нет
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Просроченной задолженности нет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	WestLB AG, London Branch, 40217, Dusseldorf, HerzogstraBe, 15
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	550,00 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	коммерческая тайна
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.06.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	24.06.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Просроченной задолженности нет. Погашен.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. кредит,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Hypo- und Vereinsbank AG, 80333, Munich, Kardinal-Faulhaber-Str., 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500,00 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	коммерческая тайна
Количество процентных (купонных) периодов	

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.10.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.10.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Просроченной задолженности нет. Погашен.

нет.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 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)	34 313 845 530.689999
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	22 201 083 792.689999
в том числе по обязательствам третьих лиц	22 201 083 792.689999
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	
в том числе по обязательствам третьих лиц	

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения	30 850 706 356.759998

(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 том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	22 946 502 999.25
в том числе по обязательствам третьих лиц	22 946 502 999.25
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	
в том числе по обязательствам третьих лиц	

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В Компании действует интегрированная система управления рисками, основанная на:

- анализе и оценке возможных факторов, способных существенно повлиять на показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Татнефть" и предприятий Группы, а также оказать прямое или косвенное влияние на текущую деятельность и/или стратегические планы Компании;
- обеспечении исполнения единых корпоративных стандартов, регламентирующих основные процессы производственной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Татнефть" и предприятий Группы.

При анализе факторов рисков рассматриваются внешние и внутренние факторы рисков.

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.

2.4.1. Отраслевые риски

Риск цен на нефть.

Поступления, доходность и будущий уровень роста в значительной степени зависят от существующих цен на нефть и нефтепродукты. В прошлом цены на нефть колебались в широких пределах в отношении изме-

нений многих факторов. Факторы, вызывающие это колебание в частности включают:

- международные и региональные предложение и спрос (а также ожидания относительно будущих предложения и спроса) на нефть и нефтепродукты;
- неопределенность рынка;
- погодные условия;
- национальное и зарубежное государственное регулирование;
- 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, в особенности - на Ближнем Востоке;
- нормативные акты и действия правительств России и других стран, в том числе экспортные ограничения и налоги;
- имевшие место в последнее время напряженность и военные действия в Ираке и связанные с этим действия;
- международная и региональная экономическая ситуация.

Технические риски.

Разведка, разработка и оснащение новых месторождений, поддержание в рабочем состоянии старых скважин, бурение новых, а также транспортировка нефти представляют собой очень сложный и капиталоемкий процесс. Дополнительных вложений требует также повышение нефтеотдачи пластов. В будущем, по мере истощения месторождений, роль специальных методов повышения нефтеотдачи будет возрастать. Соответственно будет происходить удорожание материально-технической базы освоения месторождений.

Экологические риски.

Нефтегазовый сектор экономики подвержен высокой степени экологических рисков. Даже при действующих в Республике Татарстан экологических нормах существует риск штрафных санкций в связи с их нарушением. Кроме того, возможен пересмотр федеральных и региональных экологических норм в направлении их дальнейшего ужесточения.

Эмитент 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. А также ряд технических и организационных мероприятий, минимизирующих влияние технических и экологических рисков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски

Компания зарегистрирована в качестве налогоплательщика 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, 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, нефти и газопродуктов, а также материалов, задействованных в производстве, Компания принимает в расчет географические, включая климатические, особенности региона деятельно-

сти. На случай возникновения негативных последствий для деятельности Компании, которые могут быть вызваны природными катаклизмами, такими как наводнения, землетрясения, сели и т.п., 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.

2.4.3. Финансовые риски

Существенные изменения курсов обмена иностранных валют увеличивают обязательства Эмитента, номинированные в иностранной валюте и затраты по их обслуживанию и, как следствие, ведут к уменьшению прибыли и снижению возможности Эмитента по обслуживанию долгов. Существенная девальвация рубля способна затруднить исполнение данных обязательств Эмитентом. В результате существенных изменений курсов обмена иностранных валют, могут измениться, в том числе и в неблагоприятную сторону, показатели ликвидности Эмитента. В случае ухудшения макроэкономической ситуации и увеличения процентных ставок может повлиять на величину расходов по выплате процентов.

Изменение процентных ставок может оказать влияние на Эмитента в части осуществления Эмитентом операций заимствования денежных средств. В частности, в случае заимствования средств в виде банковских кредитов с “плавающей” процентной ставкой, повышение общего уровня процентных ставок на международном рынке приведет к увеличению суммы средств, подлежащей уплате по процентам, что отрицательно повлияет на финансовое состояние Эмитента. Снижение уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может понизить эффективность существующих заимствований Эмитента по фиксированной процентной ставке.

Валютные риски:

Эмитент подвержен рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, основным из которых является укрепление рубля по отношению к доллару США. Это связано с тем, что значительная доля доходов Эмитента выражена в долларах США, тогда как большая часть ее расходов выражена в рублях. Таким образом, укрепление рубля по отношению к доллару приводит к снижению доходов Эмитента в рублевом исчислении, что может повлиять на способность Компании исполнять свои обязательства.

Вместе с тем доходы Эмитента от продаж нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации номинированы в рублях. Это снижает негативный эффект от возможного укрепления курса рубля к доллару США. Кроме того, валютная структура долга Эмитента в целом отражает структуру ее доходов, что также снижает зависимость от колебаний валютных курсов.

Влияния инфляции:

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам.

Предсказать критический уровень инфляции для Эмитента не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на российском и международном рынках нефти и дальнейшую политику государства в отношении тарифов.

В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты оставались стабильно высокими. Цены на нефть и нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или даже понизиться. Падение цен на нефть и нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента. Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Эмитентом, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов Эмитента и к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

Необходимо отметить, что на данный момент на фоне стабильного уровня потребления нефти и отсутствия в среднесрочной перспективе альтернативных источников топлива, способных в существенной мере заместить нефть и нефтепродукты, существенного ухудшения ситуации в отрасли, по мнению Эмитента, не ожидается. Поэтому влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на показатели финансовой отчетности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам Эмитента маловероятно.

2.4.4. Правовые риски

Существенные изменения претерпел Закон «О недрах».

Изменения были направлены, прежде всего, на централизацию полномочий по распоряжению недрами. С точки зрения правовых рисков указанные изменения могут затянуть во времени процедуру оформления прав на передаваемые в пользование участки недр.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

В связи с тем, что основная продукция, реализуемая Эмитентом (нефть, нефтепродукты и газопродукты), являются однородной и выпускается в строгом соответствии с действующими требованиями и стандартами, а сам Эмитент является одним из крупнейших российских нефтяных компаний с более чем 65-ти летней историей, представление о финансовой устойчивости или финансовом положении Эмитента среди основных контрагентов (покупателей) продукции Эмитента не оказывает существенного влияния на принятие ими решения о сотрудничестве с Эмитентом.

В то же время, представление потребителей продукции компании, реализуемой через сеть АЗС, о финансовом положении Эмитента и качестве продукции и услуг, оказывает влияние на объемы реализации и прибыльность указанного сегмента. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг качества нефти и газопродуктов, реализуемых через сеть АЗС, расширяет комплекс оказываемых клиентам на станциях АЗС услуг и предпринимает иные меры по улучшению качества обслуживания. Кроме того, Эмитент постоянно информирует клиентов и контрагентов Эмитента о своей деятельности путем публикации материалов и пресс-релизов в сети Интернет, распространения их через СМИ, а также через мобильные приложения.

Для клиентов сети АЗС работают бесплатные телефонные линии с целью получения отзывов и жалоб по качеству продукции и обслуживания. У Эмитента 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, Эмитент предоставляет всю необходимую информацию о своем финансовом положении и устойчивости.

2.4.6. Стратегический риск

Деятельность и результаты финансовой деятельности Эмитента 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 Эмитента, связанные с развитием (стратегией), готовятся на базе всей доступной информации, относящейся к возможным сценариям развития, и стремятся учитывать все разумно предсказуемые варианты изменений предположений, используемых при таком планировании. Учитывая наличие сформированной на протяжении многих лет высокотехнологичной базы добычи нефти и нефтепереработки, Эмитент обладает устойчивой платформой для развития и по мере необходимости осуществляет корректировку своих планов. В то же время, поскольку реализация основных инвестиционных проектов Эмитента 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 Эмитента.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В настоящее время мы участвуем в качестве ответчика в ряде судебных дел, а также в качестве стороны в иных разбирательствах, возникающих в ходе осуществления нами своей обычной деятельности.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *27.09.1998*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *02.08.2000*

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. Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08 июня 2006г.

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" имени 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 изменения 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 изменения 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 изменения в устав (рег. № 305/к-3(45) в сокращенное наименование эмитента.

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 «Открытое 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 г.)

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;*
- 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 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75

Телефон: (8553) **45-64-92**

Факс: (8553) **30-78-00**

Адрес электронной почты: **tnr@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.)*

Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Эмад А.М. Хасан*

Срок действия доверенности:

Наименование: *Представительство в г.Москва*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва. (доверенность № 4162/16-01 от 28.02.2014 г.)*

Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Ягафаров Азат Фердинандович*

Срок действия доверенности:

Наименование: *Представительство в г.Киев*

Место нахождения: *Украина, г. Киев (доверенность №22256/16-03-ИсхСтр от 22.08.2014 г.)*

Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Графский Игорь Викторович*

Срок действия доверенности:

Наименование: *Филиал в Туркменистане*

Место нахождения: *Туркменистан, г. Балканабад (доверенность № 21896/16-03-ИсхСтр от 30.07.2014 г.)*

Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Камалиев Дамир Сагдиевич*

Срок действия доверенности:

Наименование: *Филиал в Великой Социалистической Народной Ливийской Арабской Джамахирии*

Место нахождения: *Ливия (доверенность №21823/16-03 от 24.07.2014 г.)*

Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Яббаров Рафаэль Хамитович*

Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
11.10.1

Коды ОКВЭД
11.10.11

11.10.2
11.20
11.20.4
14.1
14.11
14.12
14.2
14.21
14.50
15.98
23.20
24.11
24.6
40.2
45.12
45.21
45.25
51.1
51.12.1
51.13.2
51.51.2
51.51.3
51.53.24
51.70
52.44.2
52.44.6
52.45.1
52.46.7
52.48.3
52.48.34
60.24.1
60.30.21
60.30.22
63.11.2
63.12.2
63.40
64.20
64.20.11
67.12.1
67.12.2
67.12.4
70.20.2
70.32
71.21.1

72.40
72.6
74.20.2
74.20.3
74.20.31
74.40
74.60
74.84
80.10
85.11.2
85.12
85.13

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: *Реализация нефти*

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	204 572	195 155
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	56.3	49.7

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	52 133	63 634
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	52.7	55.1

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов*

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	115 603	139 638
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду	31.8	35.6

хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %		
---	--	--

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	35 798	39 508
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	36.2	34.2

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

Указанных изменений не было.

нет

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2013	2014
Сырье и материалы, %	2.1	2.7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.4	1.2
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22	26.4
Топливо, %	0.1	0.05
Энергия, %	3.7	3.3
Затраты на оплату труда, %	3.6	3.4
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.069	0.059
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	5.6	5.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	45	40.4
Прочие затраты (пояснить)	5.3	4.5
амортизация по нематериальным активам, %	0.0009	0.001
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0.019	0.023
обязательные страховые платежи, %	0.77	0.74
представительские расходы, %	0.001	0.001
иное, %	11.2	12.4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	159.1	143.6

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Сырье и материалы, %	2.9	3.7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.2	1

Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.7	10.3
Топливо, %	0.1	0.05
Энергия, %	3.5	3.2
Затраты на оплату труда, %	3.6	3.3
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.057	0.047
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	5.4	5.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	47.6	47.7
Прочие затраты (пояснить)	3.5	2.9
амортизация по нематериальным активам, %	0.0009	0.0009
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0.022	0.018
обязательные страховые платежи, %	0.85	0.79
представительские расходы, %	0	0.0002
иное, %	11.4	12.8
Услуги по переработке нефти	0	9.8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	159.2	161.2

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:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2014 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	Ед.изм.	Цена, руб (без НДС)		%
		4 кв. 2013г.	4 кв. 2014г.	
Цемент тампонажный	тн.	2 905	3 256	12,1

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

доля импорта в поставках ТМЦ для ОАО "Татнефть" составила 2%, прогноз в отношении доступности в будущем благоприятен.

За 3 мес. 2015 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

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

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

доля импорта в поставках ТМЦ для ОАО "Татнефть" составила 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 дальнее и ближнее зарубежье.

Кроме собственных ресурсов Компания реализует нефть независимых нефтяных компаний. Отгрузка нефти производится по системе магистральных нефтепроводов ОАО "АК "Транснефть".

В 1 квартале 2015 г. российские поставки нефти осуществлялись на НПЗ ОАО "ТАИФ-НК", Новошахтинский НПЗ, а также нефть поставлялась для переработки на ТАНЕКО.

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

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 31.03.2015 г. включала 668 АЗС (в том числе арендуемые), из них на территории Российской Федерации 544, в Украине 111 единиц и 13 АЗС в Республике Беларусь.

В Российской Федерации сеть АЗС Компании представлена в следующих субъектах:

Субъекты РФ
- Архангельская область
- Владимирская область
- Волгоградская область
- Воронежская область
- Кемеровская область
- Ленинградская область
- Московская область
- Нижегородская область
- Пензенская область
- Самарская область
- Свердловская область
- Тверская 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 ОАО "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" поставляются на собственные АГЗС, а также оптом на российский рынок и экспорт.

В 1 квартале 2015 г. основные поставки газопродуктов на российском рынке осуществлялись в следующих направлениях:

- ОАО "Казаньоргсинтез"
- ОАО "Нижнекамскнефтехим"
- ОАО "Альметьевские тепловые сети"
- ОАО "Генерирующая компания"
- ООО "Тепло-Энергосервис"
- ОАО "Химический завод им. Л.Я. Карпова"

Поставки газопродуктов в страны дальнего и ближнего зарубежья осуществлялись в следующих направлениях:

- Беларусь
- Латвия
- Таджикистан
- Польша
- Финляндия

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: **ВП-00-009532(ДНХ)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2009**

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: **ПМ-00-011298**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Свидетельство № 0001.09-2009-1644003838-С-014**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **О допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.08.2014**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Свидетельство № СРО-П-114-030.5-1644003838-06082013**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **О допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.08.2013**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **СРО НП "ВолгаКамИзыскания"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Свидетельство № 0008.03-2010-1644003838-И-026**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **О допуске к работам по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.11.2012**

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

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: **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: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО - 16-01-003330**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разре-

шение (лицензия) или допуск: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.03.2014**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **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: **№ 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: **11.08.2016**

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: **ВП--00-011830 (ДК)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.08.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.08.2015**

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: **№ 16-00125**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.06.2014**

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: **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: **07.11.2019**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: Афанасовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 336 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **5 609 тонн добычи нефти**

2. Наименование месторождения: Аксаринское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 769 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **6 680 тонн добычи нефти**

3. Наименование месторождения: Аксубаево-Мокишинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **18 556 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **36 625 тонн добычи нефти**

4. Наименование месторождения: Архангельское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **46 999 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **60 660 тонн добычи нефти**

5. Наименование месторождения: Ашальчинское месторождение (нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **31 119 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **47 205 тонн добычи нефти**

6. Наименование месторождения: Ашальчинское (сверхвязкой нефти) месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **сверхвязкая нефть**

Размер доказанных запасов: **19 820 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **74 416 добыча сверхвязкой нефти**

7. Наименование месторождения: Азеево-Салаушское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 086 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **29 692 тонн добычи нефти**

8. Наименование месторождения: Бахчисарайское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **6 426 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **23 456 тонн добычи нефти**

9. Наименование месторождения: Бардинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **210 тонн добычи нефти**

10. Наименование месторождения: Бастрыкское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **18 378 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **38 997 тонн добычи нефти**

11. Наименование месторождения: Бавлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **354 514 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **271 171 тонн добычи нефти**

12. Наименование месторождения: Березовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **38 175 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **49 500 тонн добычи нефти**

13. Наименование месторождения: Биклянское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 798 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **22 718 тонн добычи нефти**

14. Наименование месторождения: Бондюжское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **247 853 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **66 731 тонн добычи нефти**

15. Наименование месторождения: Бухаревское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 195 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **5 395 тонн добычи нефти**

16. Наименование месторождения: Бухарское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **10 078 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **23 993 тонн добычи нефти**

17. Наименование месторождения: Бурейкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **15 539 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **40 624 тонн добычи нефти**

18. Наименование месторождения: Чегодайское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 025 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **13 856 тонн добычи нефти**

19. Наименование месторождения: Черемшанское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **294 тыс.барр**

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

20. Наименование месторождения: Черноозерское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **11 508 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **45 427 тонн добычи нефти**

21. Наименование месторождения: Гарейское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 872 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **11 926 тонн добычи нефти**

22. Наименование месторождения: Граничное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 022 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 711 тонн добычи нефти**

23. Наименование месторождения: Ильмовское поднятие Ильмовского месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **7 497 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **10 899 тонн добычи нефти**

24. Наименование месторождения: Ивашкино-Мало-Сульчинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **10 713 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **38 495 тонн добычи нефти**

25. Наименование месторождения: Кадыровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 642 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **19 988 тонн добычи нефти**

26. Наименование месторождения: Камышлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **23 885 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **43 309 тонн добычи нефти**

27. Наименование месторождения: Хосолтинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **5 627 тыс.барр**

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

28. Наименование месторождения: Кирпичное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

29. Наименование месторождения: Комаровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 074 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **10 612 тонн добычи нефти**

30. Наименование месторождения: Контузлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **13 751 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **36 068 тонн добычи нефти**

31. Наименование месторождения: Красногорское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **23 993 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **32 220 тонн добычи нефти**

32. Наименование месторождения: Купавное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 086 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 928 тонн добычи нефти**

33. Наименование месторождения: Курманаевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **897 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 539 тонн добычи нефти**

34. Наименование месторождения: Кутушское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **20 807 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **35 062 тонн добычи нефти**

35. Наименование месторождения: Кзыл-Ярское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **103 тонн добычи нефти**

36. Наименование месторождения: Лангуевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 222 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **5 350 тонн добычи нефти**

37. Наименование месторождения: Лазурное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **306 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **319 тонн добычи нефти**

38. Наименование месторождения: Лунное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

39. Наименование месторождения: Максат месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **742 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 324 тонн добычи нефти**

40. Наименование месторождения: Матросовское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **33 610 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **38 101 тонн добычи нефти**

41. Наименование месторождения: Мельнинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **2 134 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **816 тонн добычи нефти**

42. Наименование месторождения: Навесное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

43. Наименование месторождения: Нижне-Нурлатское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **176 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **730 тонн добычи нефти**

44. Наименование месторождения: Ново-Суксинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 555 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **18 732 тонн добычи нефти**

45. Наименование месторождения: Ново-Елховское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **574 248 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **629 660 тонн добычи нефти**

46. Наименование месторождения: Нурлатское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **16 792 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **42 931 тонн добычи нефти**

47. Наименование месторождения: Ныртинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **139 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **839 тонн добычи нефти**

48. Наименование месторождения: Орловское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **255 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 019 тонн добычи нефти**

49. Наименование месторождения: Первомайское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **72 867 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **93 832 тонн добычи нефти**

50. Наименование месторождения: Пионерское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **30 649 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **44 378 тонн добычи нефти**

51. Наименование месторождения: Поповкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

52. Наименование месторождения: Ромашкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **3 868 497 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 761 893 тонн добычи нефти**

53. Наименование месторождения: Сабанчинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **93 025 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **130 820 тонн добычи нефти**

54. Наименование месторождения: Сайдашевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **40 тонн добычи нефти**

55. Наименование месторождения: Сарайлинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 989 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **11 798 тонн добычи нефти**

56. 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): **186 тонн добычи нефти**

57. Наименование месторождения: Сиреневское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **14 658 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **18 180 тонн добычи нефти**

58. Наименование месторождения: Шадкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **809 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **312 тонн добычи нефти**

59. Наименование месторождения: Шегурчинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **53 923 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **78 660 тонн добычи нефти**

60. Наименование месторождения: Щербеньское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **54 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **425 тонн добычи нефти**

61. Наименование месторождения: Шиповское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **55 тыс.барр**

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

62. Наименование месторождения: Соколкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **49 594 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **86 454 тонн добычи нефти**

63. Наименование месторождения: Сотниковское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **391 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 501 тонн добычи нефти**

64. Наименование месторождения: Студеное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **725 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 372 тонн добычи нефти**

65. Наименование месторождения: Тат-Кандызское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **6 964 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **21 249 тонн добычи нефти**

66. Наименование месторождения: Таутаишское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 138 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 481 тонн добычи нефти**

67. Наименование месторождения: Тюгеевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **12 704 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **20 970 тонн добычи нефти**

68. Наименование месторождения: Вишнево-Полянское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **27 223 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **62 579 тонн добычи нефти**

69. Наименование месторождения: Восточно-Макаровское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **3 769 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **9 120 тонн добычи нефти**

70. Наименование месторождения: Ямашинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **68 020 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **45 540 тонн добычи нефти**

71. Наименование месторождения: Екатериновское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **8 692 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **22 230 тонн добычи нефти**

72. Наименование месторождения: Елабужское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **24 792 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **58 782 тонн добычи нефти**

73. Наименование месторождения: Ерсубайкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **62 483 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **75 240 тонн добычи нефти**

74. Наименование месторождения: Юсуповское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **72 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **483 тонн добычи нефти**

75. Наименование месторождения: Южно-Мухинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 050 тонн добычи нефти**

76. Наименование месторождения: Южно-Нурлатское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **5 889 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **14 527 тонн добычи нефти**

77. Наименование месторождения: Южно-Сунчелевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 625 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 820 тонн добычи нефти**

78. Наименование месторождения: Западно-Хрусталинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **42 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **154 тонн добычи нефти**

79. Наименование месторождения: Западно-Урустамакское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **73 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **434 тонн добычи нефти**

80. Наименование месторождения: Заветное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **668 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 695 тонн добычи нефти**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **17 043 тыс.барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **47 634 тонн добычи нефти**

82. 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): **101 тонн добычи нефти**

83. Наименование месторождения: Западно - Берсутское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *68 тыс.барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *456 тонн добычи нефти*

84. Наименование месторождения: Западно - Галицкое месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *1 445 тыс.барр*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2 625 тонн добычи нефти*

85. Наименование месторождения: Западно-Тюрясевское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *133 тыс. барр*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2 322 тонн добычи нефти*

86. Наименование месторождения: Набережно-Челнинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *25 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *553 тонн добычи нефти*

87. 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: *423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: *5645003250*

ОГРН: *1035612602046*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *712 тыс. барр.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *3 777 тонн добычи нефти*

88. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **5645003250**
ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **171 тыс. барр.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 190 тонн добычи нефти**

89. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **79 тыс. барр.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **772 тонн добычи нефти**

90. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **593 тыс. барр.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 944 тонн добычи нефти**

91. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **1 051 тыс. барр.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 505 тонн добычи нефти**

92. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 205 тыс.барр.**

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

93. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **735 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **271 тонн добычи нефти**

94. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

95. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **1 701 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 510 тонн добычи нефти**

96. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **470 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **996 тонн добычи нефти**

97. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **392 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 479 тонн добычи нефти**

98. Наименование месторождения: Ново-Барское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55**

ИНН: **1644025743**

ОГРН: **1021601625209**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 626 тонн добычи нефти**

99. Наименование месторождения: Подверьюское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **146 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **101 тонн добычи нефти**

100. Наименование месторождения: Северо-Хаяхинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **471 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **490 тонн добычи нефти**

101. Наименование месторождения: Северо-Елтышевское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 А**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **904 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 724 тонн добычи нефти**

102. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **583 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 185 тонн добычи нефти**

103. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **901 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 640 тонн добычи нефти.**

104. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **4 400 тыс.барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **29 835 тонн добычи нефти.**

105. Наименование месторождения: Верховое месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **31 тонн добычи нефти.**

106. 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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **623 тонн добычи нефти.**

107. Наименование месторождения: Димитровское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 А**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **71 тыс. барр.**

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

108. Наименование месторождения: Восточно-Хояхинское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Севергазнефтепром"**

Место нахождения: **166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина, д.31**

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **86 тыс. барр.**

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

109. Наименование месторождения: Тибейвисское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Севергазнефтепром"**

Место нахождения: **166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина, д.31**

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **161 тыс. барр.**

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

110. Наименование месторождения: Искренское месторождение (Южно-Зубаревское поднятие)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **354 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 289 тонн добычи нефти**

111. Наименование месторождения: Восточно-Долинное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 А**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **352 тонн добычи нефти.**

112. Наименование месторождения: Моторинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 А**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **34 тыс. барр.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **247 тонн добычи нефти.**

113. Наименование месторождения: Чекалинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 А**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **333 тыс. барр.**

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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 а**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **2 027 тыс. барр**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **10 573 тонн добычи нефти**

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: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 а**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

116. Наименование месторождения: Шенталинское месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **423452, РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 а**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

117. Наименование месторождения: Незнайкинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 А**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **568 тонн добычи нефти**

118. Наименование месторождения: Восточно-Мияцкое

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55**

ИНН: **1644025743**

ОГРН: **1021601625209**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **370 тонн добычи нефти**

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: 10572 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.02.1998**

Срок действия лицензии: **30.07.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область Ромашкинское месторождение.

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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

2. Номер лицензии: 10525 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.08.2026**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ново-Елховское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10527 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Бавлинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10574 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.02.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Тат-Кандызское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 00673 ОРБ НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.07.1997**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 02.12.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом на разработку месторождения.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Тат-Кандызское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10526 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Сабанчинское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа.*

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: 10528 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2024**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бондюжское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа.*

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: 10529 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Первомайское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10530 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Елабужское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10564 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Комаровское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10563 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2018**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Орловское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10562 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ново-Суксинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10561 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***13.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.08.2038***

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Азев-Салаушское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10560 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***13.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.08.2038***

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Контузлинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10559 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***13.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.12.2025***

Основание выдачи лицензии: ***п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ивашкино-Мало-Сульчинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10557 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***13.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.08.2038***

Основание выдачи лицензии: ***п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область, Нурлатское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10634 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.04.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бурейкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10626 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.04.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Курманаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10632 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.04.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Камышлинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10630 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.04.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Южно-Нурлатское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10555 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Шегурчинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10554 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Сиреневское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10551 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ямашинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10553 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Архангельское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10552 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации по-*

путного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Березовское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10550 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***12.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.12.2026***

Основание выдачи лицензии: ***п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ерсубайкинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10702 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***22.09.1998***

Срок действия лицензии: ***31.12.2024***

Основание выдачи лицензии: ***п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Соколкинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10548 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2033**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бастрыкское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа.*

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, 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: 10537 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Вишнево-Полянское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа.*

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: 10536 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Пионерское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10700 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.09.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область, Сотниковское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10535 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Лангуевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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

33. Номер лицензии: 10642 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.05.1998**

Срок действия лицензии: **31.10.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Щербеньское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа.**

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: 10578 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.02.1998**

Срок действия лицензии: **31.10.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Южно-Сунчелевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа.***

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: 10703 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***22.09.1998***

Срок действия лицензии: ***31.12.2043***

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Биклянское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа.***

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: 14133 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: ***27.06.2007***

Срок действия лицензии: ***31.05.2035***

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992 г. №3314-1; Приказ Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии от 25.05.2007г. № 603. 30.07.2014г. зарегистрировано*

стрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Екатеринбургское месторождение

Вид лицензии: **На геологическое изучение и разработка**

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: 14139 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

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. № 601. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бухарское месторождение

Вид лицензии: **На геологическое изучение и разработка**

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: 14134 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

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. № 599. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилиза-**

ции попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Мельнинское месторождение

Вид лицензии: **На геологическое изучение и разработка**

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: 10699 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.09.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 28.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Граничное месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10698 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.09.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2027**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Студеное месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 13499 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.02.2006**

Срок действия лицензии: **30.12.2019**

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 16.02.2006г. № 136. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Черемшано-Бастрыкская зона

Вид лицензии: *геологическое изучение и последующей разработки (эксплуатации) открытых месторождений на западном и северном 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 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: 14138 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

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. № 605. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Тлянчи-Тамакская зона

Вид лицензии: *геологическое изучение и последующей разработки (эксплуатации) открытых месторож-*

дений на северо-востоке Республики Татарстан.

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

43. Номер лицензии: 14136 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.12.2019**

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. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бугульминско-Тумутукская зона

Вид лицензии: *геологическое изучение и последующей разработки (эксплуатации) 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: 14135 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.12.2044**

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. № 604. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Мамадышская зона

Вид лицензии: *Геологическое изучение и последующей разработки (эксплуатации) открытых месторождений на юго-восточном склоне Северо-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

45. Номер лицензии: 14137 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

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. № 600. 27.06.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с расширением территории.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Степноозерская зона

Вид лицензии: *На геологическое изучение и последующей разработки (эксплуатации) открытых месторождений на восточном борту Мелекесской впадины.*

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

46. Номер лицензии: 10558 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **13.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2024**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ильмовское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение и добыча нефти и газа.*

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: *Вла-*

делец 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: 10568 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **27.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Тюгеевское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10573 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **11.02.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2018**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Красногорское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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 веро-

ятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

49. Номер лицензии: 10547 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Кадыровское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10544 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Зычевское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10538 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **09.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2032**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Аксаринское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10540 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Сарайлинское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10539 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**
Срок действия лицензии: **30.12.2043**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ашальчинское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10543 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Аксубаево-Мокшинское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа.**

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: 10531 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **09.01.1998**

Срок действия лицензии: **31.05.2035**

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Кутушское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа.***

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: 10533 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: ***09.01.1998***

Срок действия лицензии: ***30.12.2043***

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 12 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Бахчисарайское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа.***

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

57. Номер лицензии: 10534 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: ***09.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.12.2018***

Основание выдачи лицензии: *п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 1 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации по-*

путного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Самарская область, Чегодайское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа.***

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

58. Номер лицензии: 10542 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: ***12.01.1998***

Срок действия лицензии: ***30.12.2018***

Основание выдачи лицензии: ***п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Оренбургская область, Матросовское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа.***

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, осуществлять иные платежи связанные с пользованием недрами, предусмотренные действующим законодательством РФ, Законодательным Собранием Оренбургской области и Правительством 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

59. Номер лицензии: 10520 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: ***05.01.1998***

Срок действия лицензии: ***31.05.2035***

Основание выдачи лицензии: ***п.19 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами" утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. №3314-1. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Восточно-Макаровское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа.***

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: 09108 УЛН НП

Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**

Срок действия лицензии: **16.10.2016**

Основание выдачи лицензии: *п.5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" (в редакции от 02.01.200г № 20-ФЗ) на основании решения Комитета природных ресурсов по Ульяновской области(решение от 25.09.2000г.)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ульяновская область, Северо-восточная часть Ульяновской области (Мелекесская впадина)

Вид лицензии: *геологическое изучение и оценка нефтегазоносности северо-восточной части Ульяновской области (Мелекесская впадина).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

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.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и 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: 09124 УЛН НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.12.2007**

Срок действия лицензии: **17.12.2027**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию по Ульяновской области от 03.08.2007г. №54.*

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 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

62. Номер лицензии: 00 624 ТАТ НР

Дата выдачи лицензии: **01.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.06.2031**

Основание выдачи лицензии: **приказ Территориального агентства по недропользованию по Республике Татарстан об утверждении итогов аукциона на получение права пользования недрами от 12.05.2006г. №40. 30.07.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды и в связи с изменением объемов ГРП продления этапа геологического изучения..**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Апастовский 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 после государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ, а так же 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: 00 639 НРМ НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2026**

Основание выдачи лицензии: **приказ Регионального агентства по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу об утверждении результатов аукциона на получение права пользования недрами от 27.07.2006г. №240. 18.09.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и мониторинга окружающей среды.**

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 веро-

ятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

64. Номер лицензии: 00 652 НРМ НР

Дата выдачи лицензии: **26.02.2007**

Срок действия лицензии: **21.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **приказ Регионального агентства по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу об утверждении результатов аукциона на получение права пользования недрами от 22.12.2006г. №437. 18.09.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и мониторинга окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ, Подверьинский 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: 00 653 НРМ НР

Дата выдачи лицензии: **26.02.2007**

Срок действия лицензии: **21.12.2031**

Основание выдачи лицензии: **приказ Регионального агентства по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу об утверждении результатов аукциона на получение права пользования недрами от 22.12.2006г. №438. 18.09.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно утилизации попутного газа и мониторинга окружающей среды.**

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

66. Номер лицензии: 00 953 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.03.2008**

Срок действия лицензии: **01.02.2028**

Основание выдачи лицензии: **приказ Управления по недропользованию по Республике Татарстан об оформлении лицензии на право пользования недрами от 04.02.2008г. № 07. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 5 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Ныртинское 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 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: 14875 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.02.2010**

Срок действия лицензии: **15.12.2029**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию об оформлении лицензии на право пользования недрами от 18.12.2009г. № 1292. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 3 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Шадкинское 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 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: 01533 ТАТ НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.12.2010**

Срок действия лицензии: **01.12.2030**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию Республики Татарстан об оформлении лицензии на право пользования недрами с целью разведки и добычи нефти в пределах Западно-Берсутского месторождения, расположенного на территории Республики Татарстан от 16.12.2010г. № 232. 29.08.2014г. зарегистрировано Дополнение № 2 в связи с актуализацией условий пользования недрами касательно корректировки пункта по мониторингу окружающей среды.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

РТ, Западно-Берсутское 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 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

69. Номер лицензии: 15835 ТАТ 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: **геологическое изучение 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 1кв.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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: 1644057262
ОГРН: 1091644003725

70. Номер лицензии: СМР № 01473 НР (переоформлена с лицензии СМР № 00986 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 26.02.2010г. подп. Ерофеева Н.Л.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Сергиевский, Кинель-Черкасский районы. Лицензионный участок: Восточно-Александровский.

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое изучение, разведка и добыча.*

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: *423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а*

ИНН: 1644057262

ОГРН: 1091644003725

71. Номер лицензии: СМР-№01471 НР (переоформлена с лицензии СМР №00987 НР)

Дата выдачи лицензии: 03.03.2010

Срок действия лицензии: 22.02.2030

Основание выдачи лицензии: *приказ управления по недропользованию по Самарской области "Самарнедра" № 20 от 26.02.2010г. 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, разведка и добыча.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое изучение, разведка и добыча.*

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*

ми 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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

72. Номер лицензии: СМР №14967 НР (первоначально выдана 01.02.2006г.)

Дата выдачи лицензии: **07.07.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 1066 от 20.10.2005г. подп. Ледовских А.А.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Красноярский район. Лицензионный участок: Изюмовский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

73. Номер лицензии: СМР № 14943 НР (первоначально выдана 04.08.2006г.)

Дата выдачи лицензии: **16.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию №447 от 08.06.2006 г. подп. Ледовских А.А.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Шенталинский и Челно-Вершинский районы. Лицензионный участок: Черемшанский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

74. 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 26.02.2010г. подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Кошкинский район. Лицензионный участок: Моисеевский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

75. 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 26.02.2010г. подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Большеглушицкий и Большечерниговский район. Лицензионный участок: Иргизский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**
ИНН: **1644057262**
ОГРН: **1091644003725**

76. 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 № 801 от 28.08.2009г. подп. А.А. Ледовских.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Кошкинский район. Лицензионный участок: Миндальное месторождение.

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Миндального месторождения**

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 платеж за пользование недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья; сбор за выдачу лицензии; плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в ре-**

зультате 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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

77. 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 "Самарнедра № 47 от 01.04.2011г., подп. Ерофеева Н.Л.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область Кошкинский район. Лицензионный участок: Мускатное 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 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: **Открытое акционерное общество «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Татнефть-Северный"**

Место нахождения: **460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Потехина, 27б.**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

78. Номер лицензии: ОРБ №02779 НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.03.2014**

Срок действия лицензии: **30.05.2018**

Основание выдачи лицензии: **Как победителю конкурса 20.04.98г. Распоряжение администрации Оренбургской обл. от 25.05.98г № 518-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

в 20км к юго-востоку от с. Краснохолм на территории г. Оренбург. Лицензионный участок: Димитровское газо-нефтяное месторождение.

Вид лицензии: **разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разведка и добыча.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Платежи на право пользование 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: **Открытое акционерное общество «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Потехина, 27б.**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

79. Номер лицензии: ОРБ №02776 НР

Дата выдачи лицензии: **17.03.2014**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: **как победителю конкурса 02.12.97г Распоряжение администрации Оренбургской области от 20.01.98г. № 50-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область Ташилинский район. Лицензионный участок: Северо-Елтышевская площадь.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка, добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка, добыча.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Платежи за право пользование недрами. Владелец лицензии уплачивает в сроки согласно инструкций Госналогслужбы РФ № 17 от 30.10.1993 и Министерства Финансов РФ № 8 от 04.02.1993г. 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-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Потехина, 27б.**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

80. Номер лицензии: ОРБ №01739 НР

Дата выдачи лицензии: **26.05.2005**
Срок действия лицензии: **19.05.2030**

Основание выдачи лицензии: **приказ Регионального агентства по недропользованию (Приволжскнедра) от 5.04.2005 №10-37.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область Первомайский район. Лицензионный участок: Рубежинская площадь.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

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-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Потехина, 27б.**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

81. Номер лицензии: ОРБ 02119 НР

Дата выдачи лицензии: **01.02.2008**

Срок действия лицензии: **31.01.2033**

Основание выдачи лицензии: **приказ ФА по недропользованию Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО Отдела геологии и лицензирования по Оренбургской области (Оренбургнедра) от 29.11.07 № 60.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область: Асекеевский, Грачевский, Матвеевский районы. Лицензионный участок: Чекалинский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чекалинского участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чекалинского участка.**

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.**

мых 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-Северный»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Татнефть-Северный»*

Место нахождения: *460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Потехина, 27б.*

ИНН: *5645003250*

ОГРН: *1035612602046*

82. Номер лицензии: ОРБ 02501 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.07.2011*

Срок действия лицензии: *30.06.2031*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию по Оренбургской области (Оренбургнедра) от 06.06.11 № 66.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область: Северный район. Лицензионный участок: Моторинское месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Моторинском месторождении нефти.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разведка и добыча углеводородного сырья на Моторинском месторождении нефти.*

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 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: *Закрытое акционерное общество нефтегазодобывающее предприятие «Абдулинскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»*

Место нахождения: *460001, Россия, Оренбург, Потехина 27б*

ИНН: *5601008155*

ОГРН: *1045600200898*

83. Номер лицензии: ОРБ №02414 НЭ

Дата выдачи лицензии: *04.10.2010*

Срок действия лицензии: *01.08.2030*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию по Оренбургской области от 08.07.2010г. № 70-пр.*

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*

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 нефтегазодобывающее предприятие «Абдулинскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»*

Место нахождения: *460001, Россия, Оренбург, Потехина 27б*

ИНН: *5601008155*

ОГРН: *1045600200898*

84. Номер лицензии: ОРБ 02415 НЭ

Дата выдачи лицензии: *04.10.2010*

Срок действия лицензии: *01.08.2030*

Основание выдачи лицензии: *приказ Управления по недропользованию по Оренбургской области от 08.07.2010г. № 70-пр.*

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.*

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: *358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Леваневского, д. 13а*

ИНН: *0814123555*

ОГРН: *1020800745888*

85. 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 18.02.2002г. № 33 г. Москва, от 26.02.2002г. № 7-рв г. Элиста.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Республика Калмыкия Черноземельский, Лаганский районы. Лицензионный участок: Цекертинский участок.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

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:

86. Номер лицензии: ЭЛИ № 00183 НП

Дата выдачи лицензии: **09.04.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

Основание выдачи лицензии: **соглашение об условиях геологического изучения с целью поисков и оценки от 04.04.2001 и от 25.01.2002. Продление на основании дополнительного соглашения, зарегистрированного МПР России ФА по недропользованию 09.04.2009г. № 2719. Продление на основании Дополнения № 1 от 10.06.2011г. № 3563; Дополнение № 2 от 30.05.2013г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Республика Калмыкия: Юстинский, Яшкульский районы. Лицензионный участок: Доланско-Эрдниевский участок.

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поиска и оценки.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение с целью поиска и оценки.**

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:

87. 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 05.02.2010г подпис. Ледовских А.А.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Республика Калмыкия: Сарпинский район. Лицензионный участок: Хонгорское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хонгорского месторождения.**

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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Севергеология"**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149514**

ОГРН: **1020800767415**

88. Номер лицензии: НРМ № 11434 НП (выдан 25.02.2003 доп. соглашение 10.12.2007г., дополнение №1 от 18.12.2012г.)

Дата выдачи лицензии: **25.02.2003**

Срок действия лицензии: **30.01.2016**

Основание выдачи лицензии: **распоряжение МПР РФ от 21.02.2003 №76-р. Продление на основании дополнительного соглашения зарегистрированного МПР России ФА по недропользованию от 10.12.2007г. № 2108.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ. Лицензионный участок: Ямботинский.

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение с целью поисков и оценки.**

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 веро-

ятностью их наступления:
обязательства по лицензии выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Севергеология"**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149514**

ОГРН: **1020800767415**

89. Номер лицензии: НРМ № 11433 НП (25.02.2003г. дополнительное соглашение 10.12.2007г., дополнение №1 от 18.12.2012г.)

Дата выдачи лицензии: **25.02.2003**

Срок действия лицензии: **30.01.2016**

Основание выдачи лицензии: **распоряжение МПР РФ от 21.02.03 № 72-р. Продление на основании дополнительного соглашения зарегистрированного МПР России ФА по недропользованию от 10.12.2007 № 2107.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ. Лицензионный участок: Западно-Ефремовский

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поиска и оценки.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение с целью поиска и оценки.**

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: **Закрытое акционерное общество «Севергазнефтепром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Севергазнефтепром»**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

90. Номер лицензии: НРМ № 11432 НП (25.02.2003 г. дополнительное соглашение 19.12.2007 г., дополнение №1 от 18.12.2012г.)

Дата выдачи лицензии: **25.02.2003**

Срок действия лицензии: **30.12.2015**

Основание выдачи лицензии: **Распоряжение МПР РФ от 21.02.2003 №69-р. Продление на основании дополнительного соглашения зарегистрированного МПР России ФА по недропользованию от 19.12.2007 № 2129.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ. Лицензионный участок: Лызатынский.

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение с целью поисков и оценки.**

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; уплачивает 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: **Закрытое акционерное общество «Севергазнефтепром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Севергазнефтепром»**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

91. Номер лицензии: НРМ № 11431 НП (25.02.2003 г. дополнительное соглашение 10.12.2007 г., дополнение № 1 от 18.12.2012г.)

Дата выдачи лицензии: **25.02.2003**

Срок действия лицензии: **30.01.2016**

Основание выдачи лицензии: **Распоряжение МПР РФ от 21.02.2003 № 70-р. Продление на основании дополнительного соглашения зарегистрированного МПР России ФА по недропользованию от 10.12.2007 № 2106.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ. Лицензионный участок: Тибейвисский.

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поиска и оценки.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое изучение с целью поиска и оценки.**

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; уплачивает 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: **Закрытое акционерное общество «Севергазнефтепром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Севергазнефтепром»**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

92. Номер лицензии: НРМ № 14891 НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.03.2010**

Срок действия лицензии: **01.02.2030**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию № 78 от 05.02.2010г. подпис. Ледовских А.А.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Севергазнефтепром»**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

93. Номер лицензии: НРМ № 14141 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.06.2007**

Срок действия лицензии: **20.06.2027**

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР РФ Федерального агентства об оформлении лицензии на право пользования недрами от 02.06.2007 №760.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ. Лицензионный участок: Восточно-Хаяхинское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разведка и добыча.**

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 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: **Закрытое акционерное общество «Ямбулойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямбулойл»**

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

ИНН: 1644025743
ОГРН: 1021601625209

94. 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 № 09.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оренбургская область: Асекеевский, Бузулукский и Бузурусланский районы. Лицензионный участок: Новобарский.

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое изучение, разведка и добыча.*

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: **423452. РТ, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165а**

ИНН: 1644057262

ОГРН: 1091644003725

95. 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 12.05.2011г., подп. Ерофеева Н.Л.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарская область: Клявлинский район. Лицензионный участок: Ново-Краснодольское месторождение.

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разведка и добыча*

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: **Закрытое акционерное общество "Севергеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Севергеология"**

Место нахождения: **166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31**

ИНН: **0814149514**

ОГРН: **1020800767415**

96. Номер лицензии: НРМ 15351 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.04.2012**

Срок действия лицензии: **25.03.2032**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Роснедра № 394 от 29.03.2012г. на основании п.3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О Недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения: **460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Потехина, 27б.**

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

97. Номер лицензии: ОРБ №02662НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.11.2012**

Срок действия лицензии: **30.10.2032**

Основание выдачи лицензии: **приказ Управления по недропользованию по Оренбургской области (Оренбургнедра) от 08.10.2012г. № 191/2-пр.**

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: *геологическое изучение, разведка и добыча.*

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: *Закрытое акционерное общество «Севергазнефтепром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Севергазнефтепром»*

Место нахождения: *166000, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31*

ИНН: *0814149480*

ОГРН: *1020800767459*

98. Номер лицензии: НРМ № 00740 НЭ

Дата выдачи лицензии: *08.10.2012*

Срок действия лицензии: *08.10.2032*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу № 617 от 25.09.2012г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ненецкий автономный округ. Лицензионный участок: Северо-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; 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"

Переработка нефти осуществляется Елховским НПУ НГДУ "Елховнефть" ОАО "Татнефть" и ОАО "ТАНЕКО"

Эмитент, его дочерние или зависимые общества 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

Стратегические инициативы и задачи компании «Татнефть»

- *Стабилизация и оптимизация рентабельной добычи нефти и газа на лицензионных месторождениях Компании за счет использования прогрессивных технологий разработки месторождений и широкого применения новейших методов повышения нефтеотдачи пластов, а также расширенного воспроизводства запасов за пределами Республики Татарстан;*
- *Обеспечение финансовой устойчивости и экономической стабильности в условиях усиления конкуренции и изменчивой конъюнктуры рынка за счет создания современной системы корпоративного управления;*
- *Укрепление структуры и стоимости акционерного капитала;*
- *Увеличение объемов реализации готовых видов продукции высокой конкурентоспособности за счет дальнейшего развития собственной нефтегазопереработки и нефтехимического производства;*
- *Формирование и реализация инновационно-направленной инженерно-технической политики. Расширение географии и увеличение объемов и ассортимента предоставляемых высокотехнологичных и наукоемких производственных услуг;*
- *Обеспечение высокого уровня корпоративной социальной ответственности и социальной защищенности персонала, а также содействие в развитии малого и среднего бизнеса при оптимизации производственной структуры.*

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, г. Нижнекамск, Промзона-10

ИНН: ***1644024517***

ОГРН: ***1021601627090***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, 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: ***0%***

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 нефтехимиче-

ским 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, %
Вахитов Анвар Васихович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нижнекамский механический завод»**

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

Место нахождения

423580 Россия, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО "Нижнекамскиина",

ИНН: **1651031650**

ОГРН: **1021602498301**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	------------------------------	--------------------------------------

	капитале эмитента, %	новенных акций эми- тента, %
Хабутдинова Гузель Мударисовна (председатель)	0.000671	0.000698
Вахитов Анвар Фасихович	0	0
Аухадеев Рашит Равилович	0	0
Мохнаткин Михаил Гурьевич	0	0
Гиздатуллин Ильдар Котдусович	0	0
Бурганов Радий Фаридович	0	0
Смышляев Александр Валентинович	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, Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона 10**

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 «Татнефть-Нефтехимснаб»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»**

Место нахождения

423570 Россия, РТ, г. Нижнекамск, промзона, АИК 24

ИНН: **1651026441**

ОГРН: **1021602497388**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 кон-

тролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Косвенный через ОАО «НМЗ»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

Обеспечение материально техническими ресурсами предприятий нефтехимического комплекса.

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, г. Нижнекамск, промзона-10***

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
нет.***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Ярполимермаш-Татнефть»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»***

Место нахождения

150003 Россия, г. Ярославль, Полушкина роща 9

ИНН: ***7606040300***

ОГРН: ***1027600838759***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство машиностроительного оборудования.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хабутдинова Гузель Мударисовна	0.000671	0.000698
Давлетшин Фарит Хакимович	0	0
Ямилов Римаз Шагбазович	0.00003	0
Симонов Владимир Иванович	0	0
Бурганов Радий Фаридович	0	0
Сисенко Александр Владимирович	0	0
Галеев Андрей Константинович	0	0
Юдин Анатолий Юрьевич	0	0
Шемоханов Андрей Владимирович	0	0
Кортушев Владимир Федорович	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, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамск, Промзона 10**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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 «Торговый дом «Кама»**

Место нахождения

423570 Россия, РТ, г. Нижнекамск, промзона, ОАО "Нижнекамскишина" корп. 84

ИНН: **1651024807**

ОГРН: **1021602510533**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО «Татнефть-Нефтехимснаб».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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 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, РТ, г. Нижнекамск, промзона-10**

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
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Торговый дом «Кама»**

Центр»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ТД«Кама-Центр»**

Место нахождения

127411 Россия, г. Москва, Дмитровское шоссе 157 корп. 9 оф. 9385

ИНН: **7703225554**

ОГРН: **1027739273737**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исламгулов Ильгам Шамилевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Юг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кама-Юг"**

Место нахождения

344090 Россия, г. Ростов на Дону, Доватора 241

ИНН: **6167066578**

ОГРН: **1036167002574**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алтухов Владимир Алексеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Нева»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Нева»***

Место нахождения

191104 Россия, Санкт-Петербург, Белинского 11 оф. 13

ИНН: **7826129385**

ОГРН: **1027810328853**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Деятельность не осуществляется.

Единоличный исполнительный орган не назначен в связи с отсутствием деятельности организации.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Уфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Уфа»**

Место нахождения

450069 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Рабкоров 20

ИНН: **0274101868**

ОГРН: **1050203895720**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля автомобильными узлами, запчастями и принадлежностями.

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, %
Пересторонин Евгений Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Нижнекамск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Нижнекамск»**

Место нахождения

423570 Россия, РТ, г. Нижнекамск, пр. Шинников 53-А

ИНН: **1651041986**

ОГРН: **1051618000840**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарипов Тимур Салихович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Нижний-Новгород»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Нижний-Новгород»**

Место нахождения

603037 Россия, г. Нижний Новгород, Торфяная 33

ИНН: **5259045505**

ОГРН: **1055236035580**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля уча-	Доля при-
-----	-----------	-----------

	стия лица в уставном капитале эмитента, %	надлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рукшин Алексей Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Санкт-Петербург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Санкт-Петербург»**

Место нахождения

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, Сампсониевский Б.пр-т 60 лит. А

ИНН: **7813328030**

ОГРН: **1057812032915**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Савелюк Родион Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

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

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

Место нахождения

62495 Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево., Промышленная 1

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля автомобильными деталями, узлами и принадлежностями.

Расширение сферы услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рева Наталья Васильевна	0	0

Совет директоров не предусмотрен уставом, коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Урал-Екатеринбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Урал-Екатеринбург»**

Место нахождения

620137 Россия, г. Екатеринбург, Гагарина 5 корп. Б оф. 202/3

ИНН: **6670123111**

ОГРН: **1069670121355**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сибгатуллин Дамир Фаридович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет**

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая продажа продукции на территории Республики Казахстан.

Расширение сферы услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голоухов Владислав Валерьевич	0	0

Совет директоров не предусмотрен уставом, коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Тула»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Тула»**

Место нахождения

300012 Россия, г. Тула, Рязанская 7

ИНН: **7107099676**

ОГРН: **1077107000948**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая и розничная торговля автомобильными деталями.

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, %
Овчинников Александр Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Север»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Север»**

Место нахождения

150047 Россия, г. Ярославль, Белинского 33/39

ИНН: **7606054039**

ОГРН: **1057601122754**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля уча-	Доля при-
-----	-----------	-----------

	стия лица в уставном капитале эмитента, %	надлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Симонов Владимир Иванович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кама-Самара»**

Место нахождения

443028 Россия, Самарская обл., г. Самара, п. Мехзавод, Московское шоссе 20 корп. 42 оф. 305

ИНН: **6313539680**

ОГРН: **1116313002959**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баязитов Ринат Хазиевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

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

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

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г. Нижнекамск, ОАО "Нижнекамскишина", корп. 81

ИНН: **1651073339**

ОГРН: **1141651003350**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО «НМЗ», ООО «Татнефть-Нефтехимснаб, ООО «Торговый Дом «Кама»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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	0	0
Бадретдинов Рафаил Фаатович	0	0
Петров Алексей Александрович	0	0
Финкато П М	0	0
Торрембини Викторио	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	------------------------------	--------------------------------------

	капитале эмитента, %	новенных акций эми- тента, %
Хайруллин Руслан Фаатович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Казань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кама-Казань"**

Место нахождения

420083 Россия, Республика Татарстан, г.Казань, Казанская (Константиновка) 12

ИНН: **1660237738**

ОГРН: **1151690013177**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баязитов Ринат Хазиевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Набережные Челны»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кама-Набережные Челны"**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г.Набережные Челны, Линейный проезд 8
ИНН: **1650303420**
ОГРН: **1151650002998**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мятлева Елена Александровна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Проф-Шип»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Проф-Шип"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика татарстан, г.Нижнекамск, территория ОАО "Нижнекамскиина", корп. 85В
ИНН: 1644055917
ОГРН: 1091644002119

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО "НМЗ", ООО "Татнефть-Нефтехимснаб", ООО «Торговый Дом «Кама».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Предоставление различных видов услуг.

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, %
Мустафин Альберт Вазединович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Научно-технический центр «Кама»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НТЦ «Кама»**

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскиина»,
ИНН: 1651049262
ОГРН: 1061651041660

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения)

ния, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «УК «Татнефть-Нефтехим», ОАО «Нижнекамскшина».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Научные исследования и разработки.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хабутдинова Гюзель Мударисовна (председатель)	0.000671	0.000698
Сатдинов Наиль Шамилович	0	0
Бурганов Радий Фаридович	0	0
Ахметова Рамзия Суфияновна	0	0
Махотин Александр Анатольевич	0	0
Мохнаткина Елена Гордеевна	0	0
Портной Цалик Берович	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, г. Нижнекамск, промзона-10**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамский завод грузовых шин»**

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

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г. Нижнекамск, ОАО "Нижнекамскишина",

ИНН: **1651061407**

ОГРН: **1111651000394**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «УК «Татнефть-Нефтехим», ОАО «Нижнекамскишина»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хабутдинова Гузель Мударисовна (председатель)	0.000671	0.000698
Истомин Евгений Юрьевич	0	0
Хафизов Ирек Амирзянович	0	0
Гиздатуллин Ильдар Котдусович	0	0
Мохнаткин Михаил Гурьевич	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, г. Нижнекамск, промзона-10**
 ИНН: **1644024517**
 ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**
 Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**
 Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**
 Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нижнекамский завод технического углерода»**
 Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нижнекамсктехуглерод»**

Место нахождения
423580 Россия, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамсктехуглерод», промзона
 ИНН: **1651000041**
 ОГРН: **1021602508047**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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», ООО «УК «Татнефть-Нефтехим» и ООО «Татнефть УРС».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

Сафиуллин Дамир Харунович	0	0
Шаяхметов Ринат Файзрахминович	0	0
Хисамов Рустам Миннегазиевич		0
Ямилов Римаз Шагбазович	0.00003	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: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Татнефть–Нефтехим»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «УК «Татнефть–Нефтехим»**

Место нахождения: **423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона -10.**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

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

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

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскишина»,

ИНН: **1651000027**

ОГРН: **1021602498114**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «УК «Татнефть–Нефтехим», 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 резиновых шин, покрышек и камер.
Расширение сферы деятельности.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бурганов Радий Фаридович (председатель)	0	0
Вахитов Анвар Фасихович	0	0
Гайфутдинов Фарид Наилович	0	0
Зиен Ринат Сагидулович	0.000026	0.000028
Евсейкин Николай Вячеславович	0	0
Сюбаев Нурислам Зинатуллович	0	0
Сабиров Ринат Касимович	0	0
Хафизов Ирек Амирзянович	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, г. Нижнекамск, промзона-10**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Коллегиальный исполнительный орган не избран из-за отсутствия должностей в штатном расписании, формирующих правление.

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

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

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскишина»,

ИНН: **1651061372**

ОГРН: **1111651000317**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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:

через ООО «УК «Татнефть-Нефтехим», ОАО "Нижнекамскишина".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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, г. Нижнекамск, промзона-10.**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Соцбытобслуживание «Шинник»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СБО «Шинник»**

Место нахождения

425380 Россия, РТ, г. Нижнекамск, Проспект Вахитова 19

ИНН: **1651039419**

ОГРН: **1041619003304**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «УК «Татнефть-Нефтехим», ОАО «Нижнекамскшина».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Управление эксплуатацией нежилого фонда.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хафизов Ирек Амирзянович (председатель)	0	0
Мохнаткин Михаил Гурьевич	0	0
Маннанов Нургалей Салихович	0	0
Бурганов Радий Фаридович	0	0
Нурмухаметов Наиль Саитович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маннанов Нургалей Салихович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комбинат питания «Шинник»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КП «Шинник»**

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскишина»,

ИНН: **1651042179**

ОГРН: **1051618005306**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «УК «Татнефть-Нефтехим», ОАО «Нижнекамскишина».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях и поставка продукции общественного питания. Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нурмухаметов Наиль Саитович (председатель)	0	0
Гайнутдинов Радик Фарисович	0	0
Иванов Николай Никифорович	0.000064	0.000069
Сагдеев Альберт Адиевич	0	0
Соколов Владимир Геннадьевич	0	0
Туйкин Наиль Мухамметович	0	0
Усманов Рустам Анисович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	акций эмитента, %
Шигапова Ильмира Ильдусовна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамский завод шин «ЦМК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НЗШ «ЦМК»**

Место нахождения

423580 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО "Нижнекамск шина",
ИНН: 1651049488
ОГРН: 1071651000035

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вахитов Анвар Фасихович (председатель)	0	0
Давлетшин Фарит Хакимович	0	0
Хабутдинова Гузель Мударисовна	0.000671	0.000698
Портной Цалик Берович	0	0
Махотин Александр Анатольевич	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, г. Нижнекамск, промзона-10.**

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **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

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Объездная 5

ИНН: **1644013875**

ОГРН: **1021601626892**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	акций эмитента, %
Городний Виктор Исакович (председатель)	0.000254	0
Тазиев Миргазиян Закиевич	0.006448	0.006541
Галимов Разиф Хиразетдинович	0	0

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: **Открытое акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АПТС"**

Место нахождения

423450 Россия, РТ, г. Альметьевск, Р.Фахретдина 4
ИНН: **1644035607**
ОГРН: **1051605063410**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство пара и горячей воды. Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля уча-	Доля при-
-----	-----------	-----------

	стия лица в уставном капитале эмитента, %	надлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евсеев Александр Николаевич (председатель)	0.000623	0.000496
Шаммасов Ленар Маратович	0.000138	0
Богданчиков Николай Алексеевич	0	0
Юрченко Василий Григорьевич	0	0
Зиннатуллин Раиль Галимович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрченко Василий Григорьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

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

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

Место нахождения

423450 Россия, РТ, г. Альметьевск, Объездная 5

ИНН: **1644063379**

ОГРН: **1111644006242**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство, передача и распределение электроэнергии.

Оказание услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Городний Виктор Исакович (председатель)	0.000254	0
Евсеев Александр Николаевич	0.000623	0.000496
Скороходов Александр Анатольевич	0	0
Хайруллин Ирек Акрамович	0	0
Фассахов Роберт Харрасович	0.000262	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамсуллин Илшат Хаффафович	0.000258	0.000161

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНКО-ТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНКО-ТЭК»**

Место нахождения

423580 Россия, РТ, г. Нижнекамск,, Промзона -10

ИНН: **1651064729**

ОГРН: **1111651007698**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ко-

торой он является контролирующим лицом:

Косвенный 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
Шаммасов Ленар Маратович	0.000138	0
Ямилов Римаз Шагбазович	0.00003	

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.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Торгово-технический дом Татнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТТД Татнефть"**

Место нахождения

423250 Россия, РТ, г. Лениногорск, Чайковского 33

ИНН: **1649016319**

ОГРН: **1081689001063**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями

(долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **49%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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, %
Бикбов Габдрахим Бариевич	0.001088	0.001001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»**

Место нахождения

423603 Россия, Елабужский район, территория промышленной площадки «Алабуга», 14 7 корп. Н

ИНН: **1646022610**

ОГРН: **1071674003477**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **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, %
Лавущенко Владимир Павлович (председатель)	0.045465	0.048194
Саттаров Ильвир Разинович	0	0
Глазков Николай Михайлович	0	0
Давлетшин Фарит Хакимович	0	0
Прайсс-Даймлер Юрген	0	0
Югель Стефан	0	0
Шаммасов Ленар Маратович	0.000138	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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саттаров Ильвир Разинович (председатель)	0	0
Беме Уве	0	0
Алешкин Валентин Осипович	0	0
Габидуллина Резеда Мунировна	0.000009	0
Кузнецова Галина Геннадьевна	0	0
Пфуль Йоран	0	0

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

Россия, г. Альметьевск, Джалиля 11

ИНН: **1644066080**

ОГРН: **1121644002270**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Сбор и очистка воды.

Ооказание 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, %
Федотов Геннадий Аркадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Бугульма»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Аэропорт «Бугульма»**

Место нахождения

423231 Россия, РТ, г. Бугульма, проезд аэропорт,
ИНН: 1645028190
ОГРН: 1121689001422

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-Актив»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность воздушного транспорта.

Расширение сферы услуг.

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, %
Шакиров Ринат Рашидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЮВТ-Авиа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЮВТ-Авиа»**

Место нахождения

423231 Россия, РТ, г. Бугульма, Аэропорт,
ИНН: 1645030432
ОГРН: 1151689000539

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями

(долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-Актив»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность воздушного транспорта.

Расширение сферы услуг.

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, %
Трубаев Петр Владимирович	0.002483	0.002651

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Совет директоров не сформирован, т.к. общество учреждено 13.03.2015г. и решение об избрании членов совета директоров не принято.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Центрресурс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Центрресурс»**

Место нахождения

115172 Россия, г. Москва, Котельническая набережная 29

ИНН: **7705506751**

ОГРН: **1037705058820**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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) единаличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая поставка 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, %
Пугачев Андрей Юрьевич	0	0

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 Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, Объездной тракт 23/2

ИНН: **1644014325**

ОГРН: **1021601623890**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, 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: **0.13%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.13%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях.

Оказание услуг для добычи нефти.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухамадеев Рустам Набиulloвич (председатель)	0.004204	0.004264
Яруллин Гумар Каримович	0.000185	0.000138
Тухватуллин Динус Миргалиевич	0	0

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

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Р. Фахретдина 37
ИНН: **1644040195**
ОГРН: **1061644064371**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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 «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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **99.99969%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Розничная торговля моторным топливом.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

		тента, %
Багаутдинов Рустем Ринатович	0	0

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 «БалтИнвестГрупп»**

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

Место нахождения

188480 Россия, Ленинградская обл., Кингисеппский район, г. Кингисепп, 3-й проезд 10 корп. А

ИНН: **4707026498**

ОГРН: **1074707002920**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-АЗС Запад»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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, %: **99.99969**

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
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Бункер»***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Бункер»***

Место нахождения

194156 Россия, Санкт-Петербург, пр-кт Пархоменко 12

ИНН: **7802497397**

ОГРН: **1107847076150**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-АЗС Запад», ООО «БалтИнвестГрупп».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

ФИО	Доля уча-	Доля при-
-----	-----------	-----------

	ствия лица в уставном капитале эмитента, %	надлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Елисоветский Олег Ильич - конкурсный управляющий.

Работает ликвидационная комиссия.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Вега-Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «В-Н»**

Место нахождения

404609 Россия, Волгоградская обл., Ленинский р-н., Промышленная 8

ИНН: **3415011943**

ОГРН: **1023405173770**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-АЗС Запад», ООО "Фин-Инвест".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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

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, %: **99.99969**

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
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Юг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС Юг»**

Место нахождения

352700 Россия, Краснодарский край, г. Тимашевск, Красная 87

ИНН: 2308125775

ОГРН: 1062308035140

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 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: **0%**

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, %: **99.99969**

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-Сибирь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»**

Место нахождения

650036 Россия, г. Кемерово, Терешковой 41 корп. 2 оф. 316

ИНН: **4205141190**

ОГРН: **1074205021681**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право 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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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 Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС Центр»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д.37**

ИНН: **1644040195**

ОГРН: **1061644064371**

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право 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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарый Иван Леонтьевич	0	0

дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Транс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Транс»**

Место нахождения

423570 Россия, г. Нижнекамск, промзона

ИНН: **1651033505**

ОГРН: **1021602497487**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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 нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Пресскомпозит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Пресскомпозит»**

Место нахождения

Россия, РТ, Елабужский район, Свободная экономическая зона Алабуга, 11 корп. 3-1

ИНН: **1644062664**

ОГРН: **1111644005175**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим

щим 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-Транс»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство пластмассовых плит, полос, труб и профилей.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаживалеев Наиль Рамзиевич (председатель)	0	0
Дементьев Сергей Анатольевич	0	0
Салахов Ильшат Альфатович	0.001118	0.001106
Ремпель Рудольф Дитрихович	0	0
Гайнетдинов Фарит Васильевич	0	0

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
нет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ЛДС-1000»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЛДС-1000»**

Место нахождения

420126 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Чистопольская 42

ИНН: **1655084878**

ОГРН: **1041621030648**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (уча-

стие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность спортивных объектов.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тихуров Евгений Александрович (председатель)	0	0
Хафизова Валентина Ивановна	0	0
Святов Андрей Александрович	0	0
Габидуллов Ильнур Имамзуфарович	0	0
Хуснутдинов Шамиль Нурисламович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Святов Андрей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛДС-Плюс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛДС-Плюс»**

Место нахождения

420126 Россия, РТ, г. Казань, Чистопольская 42

ИНН: **1657072490**

ОГРН: **1081690001304**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 ОАО «ЛДС-1000».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность ресторанов.

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, %
Яковлева Татьяна Владимировна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, за-

ключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Рекламная деятельность.

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, %
Хуснутдинов Шамиль Нурисламович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Рекламно-информационное агентство "Тайм"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РИА "Тайм"**

Место нахождения

420015 Россия, РТ, г. Казань, К.Маркса 71

ИНН: **1660080029**

ОГРН: **1051641046797**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «СКП «Татнефть-Ак Барс».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Рекламная деятельность.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хафизова Валентина Ивановна	0	0
Иванова Ирина Георгиевна	0	0
Абузяров Айрат Рафаэлович	0	0
Габидуллин Ильнур Имамзуфарович	0	0
Хуснутдинов Шамил Нурисламович (председатель)	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абузяров Айрат Рафаэлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Создан наблюдательный совет. Состав наблюдательного совета:

Хафизова Валентина Ивановна - член наблюдательного совета,

Абузяров Айрат Рафаэлович - член наблюдательного совета,

Иванова Ирина Георгиевна - член наблюдательного совета,

Габидуллин Ильнур Имамзуфарович - член наблюдательного совета,

Хуснутдинов Шамил Нурисламович - председатель совета.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "НовоГрад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СК "НовоГрад"**

Место нахождения

420015 Россия, Республика Таттарстан, г. Казань, К.Маркса 71

ИНН: **1655099680**

ОГРН: **1051622138710**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «СКП «Татнефть-Ак Барс»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Подготовка строительного участка.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хуснутдинов Шамил Нурисламович (председатель)	0	0
Абузяров Айрат Рафаэлевич	0	0
Хафизова Валентина Ивановна	0	0
Иванова Ирина Георгиевна	0	0
Габидуллин Ильнур Имамзуфárovич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хабибуллин Руслан Рафикович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Абдулино»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Абдулино»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Советская 165 стр. А

ИНН: **5601007835**

ОГРН: **1035600250542**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право 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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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, %
Гардиев Рафис Шаехзянович	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 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона

ИНН: **1651057954**

ОГРН: **1091651001969**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных 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 "Татнефть-Энергосбыт"**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Объездная 5

ИНН: **1644057544**

ОГРН: **1091644004022**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право 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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алаев Юрий Григорьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **«Tatneft Finance (Cyprus) Limited»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Tatneft Finance (Cyprus) Limited»**

Место нахождения

3106 Kunp, Limassol, Cyprus, Gr. Xenopoulou 17

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Theocharous Despolina	0	0

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Colima Associated S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Colima Associated S.A.**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, Road Town, Tortola, Pasea Estate

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган.**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Safouat Antros	0	0

Совет директоров не сформирован, у компании единственный директор.

Коллегиального исполнительного органа не существует, нет законодательного требования.

Полное фирменное наименование: **Osmand Holdings Limited (Османд Холдингс Лимитед)**
Сокращенное фирменное наименование: **Osmand Holdings Limited (Османд Холдингс Лимитед)**

Место нахождения

1087 Kunp, Nicosia, Nikis & Kastoros 2

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган.**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Shristodoulou Eleni Mavridou	0	0

СД не сформирован, у компании единственный директор.

Коллегиального исполнительного органа не существует, нет законодательного требования

Полное фирменное наименование: **Seagroup International, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Seagroup International, Inc.**

Место нахождения

98177 США, Seattle, WA, 530, NW, 196th Place, Shoreline

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Международная торговля и отправка грузов.

Расширение сферы услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хеленди Моника		0

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хеленди Моника	0	0

нет.

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

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

Место нахождения

423236 Россия, Республика Татарстан, г. Бугульма, Мусы Джалиля 32

ИНН: **1645028240**

ОГРН: **1121689001499**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибрагимов Наиль Габдулбариевич (председатель)	0.019749	0.020806
Боб Ирина Фридриховна	0	0
Хисамов Раис Салихович	0.01876	0.019746
Лавущенко Владимир Павлович	0.045465	0.048194
Городний Виктор Исакович	0.000254	0
Ягафаров Азат Фердинандович	0	0
Сахабутдинов Рафкат Зиннурович	0	0
Глазков Николай Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боб Ирина Фридриховна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации нет.**

Полное фирменное наименование: **Tatneft Oil AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Oil AG**

Место нахождения

6304 Швейцария, Zug, Grafenaustasse 5, P.O. Box 4844

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Наиль Ульфатович	0.000176	0
Гарифуллин Искандар Гатинович	0.014105	0.014986
Томас Ландер (председатель)	0	0
Урс Бехниш	0	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Бруно Сейгер	0	0
Сантамария Джузеппе	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган.**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Tatneft Europe AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Europe AG**

Место нахождения

6304 Швейцария, Zug, Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Реализация нефти на внешнем рынке.

Оказание услуг для добычи нефти.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Behnisch Urs	0	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Ladner Thomas F.	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Tatneft Exploration & Production International AG**
Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Exploration & Production International AG**

Место нахождения

6304 Швейцария, Zug, Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Sager Bruno	0	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Santamaria Giuseppe	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Tatneft Explora AG**
Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Explora AG**

Место нахождения

1204 Швейцария, Geneva, Rue du Rhone 11

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Приобретение, продажа, аренда товаров различных видов.

Оказание услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Василий Аркадьевич	0	0

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Vamolero Holdings Co. Limited**
Сокращенное фирменное наименование: **Vamolero Holdings Co. Limited**

Место нахождения

1506 Kunp, Nicosia, Vryonos, 36, NICOSIA TOWER CENTER, 8th floor.

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность.

Оказание услуг.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Yiallourou Chrystalla	0	0
Kyriacou Kyriacos	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Yiallourou Chrystalla	0	0
Kyriacou Kyriacos	0	0

Коллегиального исполнительного органа не существует, нет законодательного требования

Полное фирменное наименование: **TAL OIL Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **TAL OIL Ltd.**

Место нахождения

Канада, Calgary, Alberta.T2P 3N9, Suite 2703 First Canadian Center, 350-7th Avenue S.W.

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 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**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Брянский Николай	0	0
Маганов Наиль Ульфатович	0.000176	0
Соколов Василий Аркадьевич	0	0
Ибатуллин Равиль Рустамович	0.001174	0.001157

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибатуллин Равиль Рустамович	0.001174	0.001157

Коллегиальный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Тат-белнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ИООО «Татбелнефтепродукт»**

Место нахождения

220086 Беларусь, г. Минск, Калиновского 68А оф. 21

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **99.9997%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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.**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мубаракшин Ильдар Каусарович	0	0

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Процессинговый центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Процессинговый центр»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Мира 6

ИНН: **1631050005**

ОГРН: **1021607554253**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, за-

ключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-КАРД»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-КАРД»**

Место нахождения

61016 Украина, г. Харьков, Магнитогорская 1

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля топливом; монтаж и установка электронно-вычислительных машин и другого оборудования для обработки информации.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Науменко Наталья Николаевна	0	0

Совет Директоров не предусмотрен уставом.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Фин-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Фин-Инвест»**

Место нахождения

423450 Россия, РТ, г. Альметьевск,, Автомобилистов 13

ИНН: **1644047257**

ОГРН: **1071644004332**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Капиталовложения в ценные бумаги.

Расширение сферы услуг.

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, %
Комаров Максим Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инвест Девелопмент»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инвест Девелопмент»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Павловская 7

ИНН: **7717516539**

ОГРН: **1047796652023**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Капиталовложения в собственность.

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	акций эмитента, %
Юрасов Василий Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Мебельная фабрика «Ольховская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Мебельная фабрика «Ольховская»**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Ольховская 4

ИНН: **7701048324**

ОГРН: **1027739217923**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест», ООО «Инвест-Девелопмент».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Сдача в наем собственного недвижимого имущества.

Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гарифуллин Искандар Гатинович (председатель)	0.014105	0.014986
Аванесян Игорь Григорьевич	0	0
Сюбаев Нурислам Зинатулович	0	0
Тихтуров Евгений Александрович	0	0
Козлов Алексей Александрович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Алексей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ратек-Плюс»***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ратек-Плюс»***

Место нахождения

423457 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Мира 6

ИНН: **2311081990**

ОГРН: **1052306457312**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Сдача в наем собственного недвижимого имущества.

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

	эмитента, %	тента, %
Галеев Эмиль Мэлсович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет**

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

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

Место нахождения

423457 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Мира 6

ИНН: **2308155265**

ОГРН: **1092308001818**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест», ООО «Ратек-Плюс»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки.

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, %
Галеев Эмиль Мэлсович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-М»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ресурс-М»**

Место нахождения

119602 Россия, г. Москва, Академика Анохина 8 корп. 1

ИНН: **5028018286**

ОГРН: **1025003476156**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Розничная торговля.

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, %: **99.99969**

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

нет.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «КОНЦ»*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Б.Кисловский переулок 1 стр. 2

ИНН: *7729109739*

ОГРН: *1027739598260*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Строительство АЗС.

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, %: *99.99969*

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
нет.*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЦТК-Магистраль»*

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦТК-Магистраль»**

Место нахождения

109544 Россия, г. Москва, Школьная 33

ИНН: **7709253438**

ОГРН: **1027739151571**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Строительство сети плавучих АЗС.

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, %: **99.99969**

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
нет.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СЕТИ»**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, А. Солженицина 34 стр. 6

ИНН: **7709080489**

ОГРН: **1027739037578**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Проектирование, строительство, реконструкция и эксплуатация зданий, сооружений.

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, %: **99.99969**

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
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СЕТИ-2»**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, А. Солженицина 34 стр. 6
ИНН: 7709417020
ОГРН: 1037709031931

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест», ЗАО «СЕТИ».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Торговля автотранспортными средствами и мотоциклами, их техническое обслуживание и ремонт.
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, %
Писляков Алексей Андреевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Урал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Урал»**

Место нахождения

620026 Россия, Екатеринбург, Куйбышева 44Д оф. 3

ИНН: **6685047784**

ОГРН: **1136685030283**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями

(долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «Процессинговый центр», ООО «ФинИнвест»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Прочая оптовая торговля.

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, %
Лошкарев Владимир Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **92.98%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Сдача в аренду собственного имущества.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калимуллин Рустам Нафисович	0	0

Дополнительной информации нет.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТАНЕКО"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, 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: **91%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство нефтепродуктов.

Расширение сферы деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	------------------------------	--------------------------------------

	капитале эмитента, %	новенных акций эми- тента, %
Маганов Наиль Ульфатович (председатель)	0.000176	0
Мозговой Василий Александрович	0	0
Ремпель Рудольф Дитрихович	0	0
Бабынин Александр Александрович	0	0
Давлетшин Фарит Хакимович	0	0
Глазков Николай Михайлович	0	0
Щелков Федор Лазаревич	0.029929	0.031524
Ягафаров Азат Фердинандович	0	0
Тихтуров Евгений Александрович	0	0
Сабиров Ринат Касимович	0	0
Халимов Чингиз АлияОглы	0	0
Алехин Леонид Степанович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля уча- стия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля при- надлежащих лицу обык- новенных акций эми- тента, %
Алехин Леонид Степанович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля уча- стия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля при- надлежащих лицу обык- новенных акций эми- тента, %
Горина Наталья Геннадьевна	0	0
Пархоменко Сергей Васильевич	0	0
Салахов Ильшат Илгизович	0	0
Федотов Владимир Александрович	0	0
Халимов Чингиз Алияр Оглы	0	0
Башаров Марат Миннахметович	0	0
Алехин Леонид Степанович (председатель)	0	0
Мурадымов Марсель Масгутович	0	0

Дополнительной информации нет.

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 62

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **88.97%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Сдача в аренду собственного имущества.

Расширение сферы деятельности.

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган.**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ващенко Сергей Борисович	0	0

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Снежинка»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Снежинка»**

Место нахождения

**423450 Россия, Республика Татарстан, база отдыха "Снежинка",
ИНН: 1644011860
ОГРН: 1031608001479**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим

щим 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: **88.3%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность ресторанов и кафе.

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, %
Колотовкин Вячеслав Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Северный»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Советская 165А

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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

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-Абдулино»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Абдулино»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165, стр. А**

ИНН: **5601007835**

ОГРН: **1035600250542**

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: **Закрытое акционерное общество нефтегазодобывающее предприятие «Абдулинскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»**

Место нахождения

460001 Россия, г. Оренбург, Потехина 27 Б

ИНН: **5601008155**

ОГРН: **1045600200898**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «ТН-Северный»

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибрагимов Наиль Габдулбариевич (председатель)	0.019749	0.020806
Хисамов Раис Салихович	0.01876	0.019746
Кормишин Евгений Александрович	0.000314	0
Смыков Виктор Васильевич	0.000249	0
Зиен Ринат Сагидуллович	0.000026	0.000028

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-Абдулино"**

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

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165, стр. А**

ИНН: **5601007835**

ОГРН: **1035600250542**

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
нет

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калмнефтегаз"**

Место нахождения

358009 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, микрорайон 3-й 18 "В"

ИНН: **0814135906**

ОГРН: **1020800767371**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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, %
Ибрагимов Наиль Габдулбариевич	0.019749	0.020806
Хисамов Раис Салихович	0.01876	0.019746
Кормишин Евгений Григорьевич	0.000314	0
Смыков Виктор Васильевич	0.000249	0
Моисеев Игорь Витальевич	0	0
Милютин Сергей Александрович	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-Абдулино»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Абдулино»**

Место нахождения: **423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165, стр. А**

ИНН: **5601007835**

ОГРН: **1035600250542**

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-Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Советская 165а

ИНН: **1644057262**

ОГРН: **1091644003725**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибрагимов Наиль Габдулбариевич (председатель)	0.019749	0.020806
Смыков Виктор Васильевич	0.000249	0
Зиен Ринат Сагидуллович	0.000026	0.000028
Саетгараев Рустем Халитович	0	0

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
Нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Иргиз-Ойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Иргиз-Ойл»**

Место нахождения

423450 Россия, РТ, г. Альметьевск, Советская 165А

ИНН: **1644057512**

ОГРН: **1091644003978**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-Самара»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.
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, %
Кобин Михаил Евгеньевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.

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

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

Место нахождения

Россия, Самарская область, с. Красный Яр, Комсомольская 13

ИНН: **6376064052**

ОГРН: **1076376000953**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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-Самара», ООО «Иргиз-Ойл»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Сдача в наем собственного недвижимого имущества, ведение сельско-хозяйственной деятельности.

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, %
Баунин Александр Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Баунин Александр Александрович должность - ликвидатор.

Общество находится в стадии ликвидации.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инновационно-производственный Технопарк «Идея-Юго-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИПТ «Идея-Юго-Восток»**

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, Промышленная 1.А стр. 13 оф. 1

ИНН: **1649010780**

ОГРН: **1041614002264**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность по управлению финансово-промышленными группами.

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, %
Ильясов Роберт Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации нет.

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

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

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, Чайковского 30 оф. 208

ИНН: **1649017721**

ОГРН: **1091689001348**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «ИПТ«Идея-Юго-Восток».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений.

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, %
Митяев Алексей Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания малого бизнеса»**

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

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, Промышленная 1А стр. 13 оф. 1

ИНН: **1649018980**

ОГРН: **1111689000466**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «ИПТ«Идея-Юго-Восток».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность по управлению финансово-промышленными группами.

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 "Инновационно-производственный Технопарк "Идея-Юго-Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИПТ "Идея-Юго-Восток"**

Место нахождения: **423250, РТ, г. Лениногорск, ул. Промышленная д.1.а, стр. 13, пом. 1**

ИНН: **1649010780**

ОГРН: **1041614002264**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **74**

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
нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Агро-Идея»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Агро-Идея»**

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, Промышленная 1А стр. 5

ИНН: **1649011180**

ОГРН: **1041614016465**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «ИПТ» «Идея-Юго-Восток»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Обработка металлов и нанесение покрытий на металлы; Обработка металлических изделий.
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, %
Самай Леонид Леонидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

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

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

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, Промышленная 1А стр. 5

ИНН: **1649017658**

ОГРН: **1091689001029**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «ИПТ«Идея-Юго-Восток» и ООО «АгроИдея».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Оптовая торговля машинами и оборудованием для сельского хозяйства.
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, %
Митяев Алексей Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Азалия-Юго-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Азалия-Юго-Восток»**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, Сармановский район, пгт. Джалиль, М. Джалиля 12-8

ИНН: **1636006183**

ОГРН: **1071687000692**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 «ИПТ«Идея-Юго-Восток», ООО «УКМБ»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Ткацкое производство.

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эми-
-----	---------------------------------------	---

	эмитента, %	тента, %
Шияк Ирина Геннадьевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет.**

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, г. Бугульма, М.Джалиля 66

ИНН: **1644056477**

ОГРН: **1091644002890**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ибатуллин Равиль Рустамович	0.001174	0.001157
Фадеев Владимир Гелиевич (председатель)	0	0
Смыков Евгений Николаевич	0.000017	0
Якимов Александр Юрьевич	0	0
Зинатуллин Фарид Раисович	0	0
Ильин Алексей Леонидович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сахабутдинов Рифкат Зиннурович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Казанский институт по проектированию объектов нефтяной промышленности»**

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

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Н. Ершова 29

ИНН: **1660063707**

ОГРН: **1031630205232**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

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 НПП «Нефтегазовые технологии».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

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, %
Ибатуллин Равиль Рустамович	0.001174	0.001157

Фадеев Владимир Гелиевич (председатель)	0	0
Смыков Евгений Николаевич	0.000017	0
Ильин Алексей Леонидович	0	0
Якимов Александр Юрьевич	0	0
Гараев Александр Юрьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ильин Алексей Леонидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
нет

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

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

Место нахождения

420061 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Н.Ершова 61

ИНН: **1660002158**

ОГРН: **1021603615660**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольный 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: **55%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Выполнение научно-исследовательских опытно-конструкторских и проектных работ.
Расширение сферы услуг.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рахматуллин Дамир Касымович (председатель)	0	0
Назипов Ленар Лимович	0	0
Швецов Михаил Викторович	0.000034	0.000037
Иманаев Разиф Мидхатович	0	0
Садыков Альфред Файзрахманович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Садыков Альфред Файзрахманович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Садыков Альфред Файзрахманович (председатель)	0	0
Голованов Антон Александрович	0	0
Егошин Алексей Валентинович	0	0
Горбунова Ирина Сергеевна	0	0
Спиридонов Вячеслав Владимирович	0	0
Абросимова Ольга Николаевна	0	0
Кашапов Рустем Раисович	0	0
Городецкий Владимир Федорович	0	0
Садыков Адель Альфредович	0	0
Тихонов Леонид Юрьевич	0	0
Халитов Рафаил Равильевич	0	0

нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Телекомпания «Луч»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Телекомпания «Луч»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, Советская 85

ИНН: **1644005680**

ОГРН: **1021601625198**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **52.63%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

Деятельность в области радиовещания и телевидения.

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, %
Мурамцев Вячеслав Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

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

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ,

ИНН: **1651000154**

ОГРН: **1021602498411**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями

(долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, 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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нугманов Валерий Галиевич (председатель)	0	0
Галемхахов Гумар Хузяханович	0	0
Гизатуллин Айдар Мансурович	0	0
Довган Любовь Сергеевна	0	0
Лапин Вячеслав Николаевич	0	0
Мухамадиев Марат Фаузянович	0	0
Ямилов Римаз Шагбазович	0.00003	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гилемханов Гумар Хузяханович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Гилемхахнов Гумар Хузяханович (председатель)	0	0
Довган Любовь Сергеевна	0	0
Легасова Надежда Ивановна	0	0
Ни Наталья Васильевна	0	0
Димухаметов Минераил Галиахметович	0	0

нет.

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

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

Место нахождения

188800 Россия, Ленинградская область, г. Выборг, Проспект Суворова 13 оф. 72

ИНН: **4704034109**

ОГРН: **1024700875550**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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, %
Погарский Александр Борисович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

нет.

Полное фирменное наименование: **Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания»**

Место нахождения

107045 Россия, г. Москва, Последний переулок 22 оф. 204

ИНН: **7701155171**

ОГРН: **1027700153942**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 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: **0%**

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

Дополнительной информации нет.

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 31.12.2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	14 064 607	5 059 796
Сооружения и передаточные устройства	185 665 187	120 819 384
Машины и оборудования	37 506 554	26 925 281
Транспортные средства	3 148 898	1 612 599
Рабочий и продуктивный скот	18 494	12 117
Многолетние насаждения	1 149	156
Земельные участки	1 004 516	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	960 694	848 730
Другие виды основных средств	8 489	4 040
ИТОГО	242 378 588	155 282 103

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: **дополнительной информации нет.**

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	14 123 561	5 137 596
Сооружения и передаточные устройства	190 303 624	124 269 016
Машины и оборудования	37 767 048	27 605 957
Транспортные средства	3 175 747	1 660 896
Рабочий и продуктивный скот	27 281	10 787
Многолетние насаждения	1 149	166
Земельные участки	1 030 737	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	960 377	825 864
Другие виды основных средств	8 272	3 965
ИТОГО	247 397 796	159 541 247

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: **дополнительной информации нет.**

Отчетная дата: **31.03.2015**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного 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	12 574 075	8 209 796	31.12.2014	14 064 607	9 004 811
Сооружения и передаточные устройства	185 264 180	65 000 249	31.12.2014	185 665 187	64 845 803
Машины и оборудование	36 966 114	11 138 195	31.12.2014	37 506 554	10 581 273
Всего основных средств	234 804 369	84 384 240	31.12.2014	237 236 348	84 431 887

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):

Переоценка группы однородных объектов основных средств проводилась по состоянию на 31 декабря 2014г. согласно приказа № 277 от 14 августа 2014 г. путем перерасчета первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) и суммы амортизации по документально подтвержденным рыночным ценам для приведения их балансовой стоимости в соответствие действующими ценами и условиями производства.

Переоценка осуществлялась структурными подразделениями с привлечением лицензированных оценщиков, определенных управлением собственности ОАО "Татнефть".

Перечень объектов основных средств, подлежащих переоценке:

- 1. Здания в составе Зданий (кроме жилых).*
- 2. Трубопроводы в составе Сооружений.*
- 3. Нефтепроводы в составе Сооружений.*
- 4. Водоводы в составе Сооружений.*
- 5. Силовые машины и оборудование в составе Машин и оборудования.*
- 6. Рабочие машины и оборудование в составе Машин и оборудования.*

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):

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	2013	2014
Норма чистой прибыли, %	17.6	20.9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.682	0.677
Рентабельность активов, %	12	14.2
Рентабельность собственного капитала, %	15.1	16.9
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	24.6	18
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.174	0.195
Рентабельность активов, %	4.3	3.5
Рентабельность собственного капитала, %	5.5	4.1
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

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:

Выручка общества от продажи товаров, продукции, услуг в отчетном квартале составила 115,6 млрд. руб., что выше показателя 4-го квартала 2014 года на 33,6 млрд. руб. или 41,1%. Чистая прибыль общества в 1-м квартале 2015 года составила 20,8 млрд. руб. против 10,4 млрд. руб. прибыли в предыдущем квартале.

Непокрытого убытка на 31.03.2015 акционерное общество не имеет.

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	2013	2014
Чистый оборотный капитал	230 719 933	299 964 181
Коэффициент текущей ликвидности	4.434	6.909
Коэффициент быстрой ликвидности	3.962	6.121

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	269 755 973	310 034 555
Коэффициент текущей ликвидности	4.289	7.967
Коэффициент быстрой ликвидности	3.902	7.207

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: **Нет**

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:

Высокий размер собственных оборотных средств (272,6 млрд. руб. на 31.03.2015) свидетельствует о достаточном наличии собственных оборотных средств у общества, необходимых для обеспечения его финансовой устойчивости. Рост суммы собственных оборотных средств по сравнению с началом квартала на 11,6 млрд. руб. произошел за счет увеличения капитала и резервов акционерного общества на 20,8 млрд. руб. при менее интенсивном увеличении внеоборотных активов (на 9,2 млрд. руб.).

Текущий коэффициент ликвидности превышает минимально допустимое значение (2) в течение нескольких лет, что свидетельствует о достаточном наличии оборотных средств у общества для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств. На конец отчетного периода его значение составляет 7,967.

Быстрый коэффициент ликвидности (7,207 на 31.03.2015) имеет достаточное значение для признания общества платежеспособным в части возможности быстро погасить свои срочные обязательства наиболее ликвидными средствами, имеющимися в распоряжении.

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 31.12.2014 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

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На 31.12.2014 года создан резерв под обесценивание ценных бумаг в сумме 139 681 тыс.руб.

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): ***Открытое акционерное общество "ТАНЕКО"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТАНЕКО"***

Место нахождения: ***423550, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97***

ИНН: ***1651044095***

ОГРН: ***1051618037778***

Размер вложения в денежном выражении: ***158 169 411***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка по займу согласно условиям договора составляет 0,01% годовых.

Дополнительная информация:

нет.

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 31.03.2015 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

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложе-

ний, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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 31.03.2015 года создан резерв под обесценивание ценных бумаг в сумме 139 681 тыс.руб.

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): **Открытое акционерное общество "ТАНЕКО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТАНЕКО"**

Место нахождения: **423550, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97**

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Размер вложения в денежном выражении: **164 391 928**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка по займу согласно условиям договора составляет 0,01% годовых.

Дополнительная информация:

нет.

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:

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
ИТОГО	424 778	188 894

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 14/2007г. утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007г. №153н.

Изменение первоначальной стоимости нематериальных активов в отчетном периоде произошло в связи с приобретением и созданием новых нематериальных активов, а также включением в их состав активов, ранее учтенных в составе других категорий активов.

Отчетная дата: 31.12.2014

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
ИТОГО	441 843	195 492

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 14/2007г. утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007г. №153н.

Изменение первоначальной стоимости нематериальных активов в отчетном периоде произошло в связи с приобретением и созданием новых нематериальных активов, а также включением в их состав активов, ранее учтенных в составе других категорий активов.

Отчетная дата: 31.03.2015

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

За 1 кв. 2015 год:

Получено патентов на ОИС - 73 шт.

Подано заявок на предполагаемые ОИС - 53 шт.

Заключено договоров на выполнение нормативно-технологических услуг - 408,5 млн. руб.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития нефтегазовой отрасли

Россия продолжает стабильно удерживать первое место в мире по экспорту газа, занимает первые места вместе с Саудовской Аравией по экспорту нефти. Российские нефтяные компании при поддержке Правительства РФ определили для себя три важнейших направления развития отечественной нефтедобычи:

- ☐ вовлечение в добычу трудноизвлекаемых запасов;
- ☐ повышение доли извлекаемого углеводородного сырья на шельфовых месторождениях;
- ☐ разработка запасов на новых месторождениях в труднодоступных регионах.

Российские нефтяные компании продолжили масштабную модернизацию нефтеперерабатывающих предприятий, направленную на повышение глубины переработки нефти, увеличение выхода компонентов автобензинов и повышение экологических стандартов топлив.

Реализация многих проектов осуществляется в соответствии с заключенным с государством в октябре 2011 г. четырехсторонним соглашением и подлежит регулярному мониторингу со стороны Правительства РФ.

Среди основных тенденций развития российского розничного рынка нефтепродуктов можно выделить следующие:

- ☐ продолжающаяся консолидация розничных сетей вертикально-интегрированными нефтяными компаниями (ВИНК): строительство новых АЗС и покупка существующих независимых операторов;

- усиление роли компаний с государственным участием, ставшее результатом приобретения независимых ВИНК государственными компаниями;
- повышение экологических требований к качеству нефтепродуктов: запрет на реализацию топлив ниже класса Евро-3.

События, которые произошли в отчетном году и существенно повлияли на отрасль

В прошедшем году деятельность Компании осуществлялась в условиях отраслевой конкуренции на фоне замедления темпа роста индекса промышленного производства по всем отраслям РФ.

Бюджет государства по на 50% сформирован за счет успешной деятельности нефтегазодобывающего комплекса.

В 2010-2014 гг. Правительством РФ было разработано и принято значительное количество налоговых новаций, но по-прежнему, подавляющая часть доходов нефтяников изымается в виде налогов с оборота, а не прибыли, что существенно препятствует инновационно-направленной инвестиционной деятельности нефтегазовых компаний.

С 2012 г. вступил в силу закон о применении льготы при добыче сверхвязкой нефти – ее размер составляет 90% от ставки экспортной пошлины сроком на 10 лет. Полученная льгота будет распространяться на десятки лицензионных участков Компании и открывает перед ОАО "Татнефть" реальную перспективу прироста нефтедобычи и вовлечения в разработку ранее нерентабельных запасов, прежде всего, в Республике Татарстан.

В 2013 г. произошло очередное изменение налогового законодательства нефтеперерабатывающей отрасли. В результате так называемого "налогового маневра", который предполагает поэтапное увеличение базовой ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и снижение экспортных пошлин на нефть и дизельное топливо в 2014-2016 гг. С одной стороны, произойдет повышение стоимости закупаемой НПЗ нефти, с другой – повысится выручка от реализации дизельного топлива. В совокупности для большинства НПЗ данные налоговые изменения приведут к небольшому снижению прибыльности.

Основным внешним фактором, влияющим на деятельность ОАО "Татнефть", являются мировые цены на углеводороды (особенно на нефть). Возможное замедление роста мировой экономики, равно как развитие технологий по добыче трудноизвлекаемых запасов сырья (битумы, сланцы) и технологий по производству альтернативной энергетики, влечет за собой снижение спроса на нефть, и, как следствие, снижение уровня мировых цен.

Среди факторов, которые могут негативно сказаться на нефтегазовой отрасли России в целом следует упомянуть ускоренное совершенствование технологий добычи сланцевых углеводородов (особенно нефти), приводящее к росту их предложения на мировом энергетическом рынке. "Сланцевая газовая революция" уже привела к снижению цены и уменьшению импорта сырья в США и сказывается на мировом рынке энергоносителей в целом, оказывая давление на сырьевые цены.

Основным фактором неопределенности для нефтеперерабатывающего блока Компании является меняющееся российское законодательство в области налогообложения экспорта нефти и нефтепродуктов, а также отсутствие долгосрочных планов или концепции Правительства РФ по изменению налогового законодательства. Ежегодные изменения, вносимые в систему налогообложения, затрудняют эффективное планирование долгосрочных инвестиционных проектов на НПЗ и достоверную оценку их перспективной доходности.

Также в последние годы в России прослеживается тенденция смещения налогового бремени с нефтедобычи на нефтеперерабатывающую отрасль. При этом в России не применяется практика защиты российских инвестиций от незапланированного и неблагоприятного изменения налогового законодательства, а, следовательно, подобные изменения ведут к ухудшению экономических показателей уже запущенных инвестиционных проектов в нефтепереработке.

Негативное влияние на розничный бизнес ОАО "Татнефть" может оказать консолидация розничных сетей ВИНК компаниями с государственным участием – ОАО "Роснефть" и ОАО "Газпром нефть". После покупки компанией ОАО "Роснефть" компании ОАО "ТНК-ВР" рыночная доля (по объему реализации) таких ВИНК в регионах присутствия ОАО "Татнефть" возросла с 22% до 33%.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Конъюнктура цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, экономические и военно-политические процессы в крупнейших регионах – производителях и потребителях нефти, а также процессы, происходящие в собственной экономике (изменения налоговой нагрузки, инфляционные процессы), будут оказывать влияние на развитие нефтегазового комплекса России в предстоящий период.

В настоящее время предпринимается ряд законодательных мер (прежде всего, по изменению системы налогообложения – дифференциации налога на добычу полезных ископаемых, а также принятие нового Закона

«О недрах»)), направленных на избежание стагнации в добыче нефти.

К факторам, обеспечивающим высокую конкурентоспособность, относятся:

- развитие собственных нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств;*
- применение прогрессивных технологий, обеспечивающих рентабельность разработки запасов и высокий уровень нефтеотдачи месторождений ОАО «Татнефть» при сохранении конкурентоспособного уровня затрат;*
- наличие в структуре холдинговой компании сервисных подразделений, занимающихся геолого-разведкой, бурением, строительством скважин, транспортным обеспечением, машиностроением и научными исследованиями, что повышает эффективность управления и контроль над капитальными и операционными затратами.*

4.8. Конкуренты эмитента

Своими основными конкурентами в сегментах своей профильной деятельности ОАО «Татнефть» считает все другие крупные российские нефтяные компании, включая в частности ОАО «НК Роснефть», ОАО «НК ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ТНК-ВР. Общество конкурирует с этими и другими нефтяными компаниями за право снабжать клиентов в России и на международном рынке, преимущественно – сырой нефтью.

За рассматриваемые 5 лет переработка нефти в отрасли в основном осуществлялась из давальче-ского сырья, доля которого составляла около 90%.

В настоящее время приоритетной задачей в области нефтепереработки является улучшение качества выпускаемых нефтепродуктов, приближение их к европейским стандартам качества. В частности, руководством принято решение о поэтапном переходе на европейские стандарты качества моторного топлива.

В нефтехимическом секторе Компания конкурирует на рынках шин России и СНГ, главным образом, с другими российскими производителями шин.

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:

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органы управления ОАО "Татнефть":

Высшим органом управления Общества является общее собрание 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 общего годового собрания могут созываться внеочередные 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. Подотчетны Совету директоров и общему собранию акционеров. Генеральный директор и члены правления осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством и Уставом.

Правление общества является коллегиальным исполнительным органом общества.

Генеральный директор является председателем Правления.

К компетенции общего собрания акционеров, согласно действующему законодательству и Уставу, 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 годовых отчетов, бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового 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, ассо-*

циациях и иных объединениях коммерческих организаций;

14) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

15) дробление и консолидация акций;

16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством.

Компетенция Совета директоров Общества в соответствии с Уставом:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

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) 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) определение порядка представления всех счетов, отчетов, заявлений, системы расчета прибылей и убытков, включая правила, относящиеся к амортизации имущества;

18) утверждение первых заместителей генерального директора;

19) назначение и освобождение секретаря Совета директоров, определение его функциональных обязанностей;

20) утверждение иных, помимо предусмотренных в 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;

21) формирование комитетов Совета директоров и утверждение соответствующих положений о комитетах;

22) принятие Кодекса корпоративного управления и внесения изменений в него;

23) утверждение критериев оценки работы и определения вознаграждения членов Совета директоров и членов Правления.

24) утверждение сметы затрат на содержание Совета директоров;

25) иные вопросы, не отнесенные к компетенции общего собрания акционеров и исполнительных органов Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Генеральный директор и Правление.

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;
- утверждает внутренние документы Общества, за исключением внутренних документов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров. Генеральный директор вправе внести внутренние документы на утверждение Совета директоров или Правления Общества;
- 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 назначает и увольняет своих заместителей, главного бухгалтера, руководителей подразделений, филиалов и представительств;
- вносит на Совет директоров предложения по кандидатурам на должность первых заместителей генерального директора;
- 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;
- 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.

Правление под руководством генерального директора (председателя Правления) Общества обеспечивает решение следующих вопросов:

- участие в разработке программы деятельности Общества, перспективных 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, счетов прибылей и убытков 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 аудиту 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 поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления является ключевым документом в области корпоративного управления Компании.

Кодекс утвержден Советом директоров ОАО «Татнефть» (решение №8 от 27.12.2006г., поправки внесены решением №6 от 30.11.2012г.).

В кодексе приведены основные принципы корпоративного поведения направленные на соблюдение прав и законных интересов акционеров и программные обязательства перед заинтересованными лицами – участниками корпоративных отношений.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Минниханов Рустам Нургалиевич*
(председатель)

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		
2009 г.	по 25.03.2010г.	Кабинет Министров Республики Татарстан	Премьер - министр Р.Т.
25.03.2010г.	по наст. время		Президент РТ.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2008	26.11.2013	ОАО "Татнефть"	Первый заместитель генерального директора по реализации и переработке нефти и нефтепродуктов - начальник Управления по реализации нефти и нефтепродуктов
26.11.2013	нас. время	ОАО "Татнефть"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000176**

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления

в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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	по наст. время	Компания ФИДЕС Бизнес. Партнер АГ (FIDES Business Partner AG), Швейцария	соучредитель, руководитель программ по прямым частным инвестициям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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: **Воскресенская Мария Леонидовна**
Независимый член совета директоров
Год рождения: **1955**

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		
2009	наст. время	Компания "Бренткросс ЛТД"	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	наст. время	Министерство финансов Республики Татар-	Министр финансов

		стан	
--	--	------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Гош Сушован**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Компания " SGI Group Ltd "	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.019749**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.020806**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лавущенко Владимир Павлович**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора по экономике

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.045465**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.048194**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по раскрытию информации	Да
Комитет по корпоративному управлению	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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		
2009	наст. время	Аппарат Президента Республики Татарстан	Консультант Президента Республики Татарстан по вопросам разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.057136**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.060445**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2009	наст. время	ОАО "Связьинвестнефтехим"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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		
2009	по июнь 2010	Кабинет Министров Республики Татарстан	Помощник Президента Республики Татарстан по вопросам нефтегазохимического комплекса
с июня 2010	по наст. время	Аппарат Президента	Помощник Президента РТ

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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: **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		
2009	по наст. время	ОАО "Татнефть"	генеральный директор
25.11.2013	по наст. время	ОАО "Татнефть"	советник председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.116503**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.123914**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эми-

тента 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: **Тазиев Миргазиян Закиевич**

Год рождения: **1947**

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		
2009	наст. время	НГДУ "Альметьевнефть" ОАО "Татнефть"	Начальник

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006448**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006541**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: *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		
2008	2009	Министерство земельных и имущественных отношений РТ	Первый заместитель министра
2009	наст. время	Министерство земельных и имущественных отношений РТ	Министр

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: *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		

2008	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора - главный геолог
------	-------------	----------------	---

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.01876**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.019746**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по корпоративному управлению	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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

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		
2009	26.11.2013	ОАО "Татнефть"	Первый заместитель генерального директора по реализации и переработке нефти и нефтепродуктов - начальник Управления по реализа-

			ции нефти и нефтепродуктов
26.11.2013	наст. время	ОАО "Татнефть"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000176**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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		
2009	26.11.2013	ОАО "Татнефть"	Первый заместитель генерального директора по реализации и переработке нефти и нефтепродуктов - начальник Управления по реализации нефти и нефтепродуктов
26.11.2013	наст. время	ОАО "Татнефть"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000176**

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

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гарифуллин Искандар Гатинович**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Главный бухгалтер - начальник Управления бухгалтерского учета и отчетности

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.014105**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.014986**

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: **Городний Виктор Исакович**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора - начальник Управления собственности

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000254**

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

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: ***Ершов Валерий Дмитриевич***

Год рождения: ***1949***

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Начальник правового управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.019749**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.020806**

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: **Лавущенко Владимир Павлович**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора по экономике

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.045465**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.048194**

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 Рафаэль 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		
2009	наст. время	НГДУ "Лениногорскнефть" ОАО "Тат-нефть"	начальник

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.010465**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.010107**

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):

ротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Щелков Федор Лазаревич**

Год рождения: **1948**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора по общим вопросам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.029929**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.031524**

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: **Юхимец Александр Трофимович**

Год рождения: **1949**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Секретарь Совета директо-

			ров
--	--	--	-----

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000284**

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

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 Набиуллинович**

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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора по кадрам и социальному развитию

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004204**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004264**

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 финан-

сов, 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		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Начальник управления финансов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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		
2009	2010	ОАО "Татнефть"	Начальник управления капитального строительства
2010	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вахитов Анвар Васихович**

Год рождения: **1951**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
апрель 2014	наст. время	ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"	Директор общества с ограниченной ответственностью "УК"Татнефть-Нефтехим"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сюбаев Нурислам Зинатуллович**

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		
2009	нас. время	ОАО "Татнефть"	Начальник стратегического планирования - советник Генерального директора по внешнеэкономической деятельности и финансово-банковским вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

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 (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

Нет.

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, осу-

ществляющего 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	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	102 479 329	
Зарботная плата	85 980 346.55	2 501 674.98
Премии	256 160 135.1	4 393 961.3
Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений	769 889.25	398 558.82
ИТОГО	445 389 699.9	7 294 195.1

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительной информации нет.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	31 167 099	7 793 468
Зарботная плата	119 842 362.53	20 659 675.95
Премии	275 022 533.37	17 980 085.12
Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений	710 841.1	2 072 923.62
ИТОГО	426 742 836	48 506 152.69

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительной информации нет.

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2014	2015, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Коллегиальный исполнительный орган	0	0

Дополнительная информация:

По итогам 2014 года размер вознаграждения по Совету директоров и по Коллегиальному исполнительному органу включает совокупные суммы всех видов вознаграждений всех членов органов управления (зарботную плату, премии комиссионные, льготы, компенсации расходов, иные виды вознаграждений) по каждому орга-

ну управления, согласно пункту 5.3. Приложения №3. Приказа ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н "Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг".

По итогам 1 квартала 2015 года размер вознаграждения по Совету директоров и по Коллегиальному исполнительному органу включает суммы вознаграждений членов органов управления (заработную плату, премии, комиссионные, льготы, компенсации расходов, иные виды вознаграждений) по каждому органу управления, согласно пункту 5.3. Приложения №3 "Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг" N 454-П, утвержденного Банком России 30.12.2014г.

Прямое сопоставление данных, представленных ранее 4 квартала 2014 года включительно, с данными, начиная с 1 квартала 2015 года включительно, не является корректным.

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 ОАО «Татнефть»:

- ревизионная комиссия;
- контрольно-ревизионный отдел;
- управление внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия

Согласно Уставу ОАО «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.

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 ОАО «Татнефть».

Управление внутреннего аудита

Управление внутреннего аудита является одним из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «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 по аудиту является постоянно действующим комитетом Совета директоров ОАО "Татнефть". Комитет призван содействовать Совету директоров в выполнении обязанности по осуществлению контроля за достоверностью финансовой отчетности ОАО "Татнефть", соблюдением ОАО "Татнефть" требований законов и нормативных актов, выбором независимых аудиторов, проверкой независимости, работой независимых аудиторов и системы внутреннего аудита ОАО "Татнефть", а также выполнением других обязанностей согласно настоящему Положению.

Комитет по аудиту обладает следующими полномочиями:

- (а) организует в установленном порядке процесс ежегодного выбора независимых аудиторов и представляет рекомендации Совету директоров относительно избрания и вознаграждения независимых аудиторов ОАО "Татнефть";*
- (б) осуществляет непосредственный контроль за работой независимых аудиторов (включая анализ, совместно с независимыми аудиторами, результатов ежегодных и любых промежуточных аудиторских проверок, в том числе комментариев органов управления по итогам аудиторских проверок, а также урегулирование разногласий между Советом директоров и независимыми аудиторами, касающихся финансовой отчетности), а также анализирует отчеты независимых аудиторов о состоянии систем внутреннего контроля ОАО "Татнефть" и проводит встречи с представителями Исполнительной дирекции ОАО "Татнефть" для рассмотрения существенных рисков и проблем, связанных с контролем и планов Исполнительной дирекции по устранению этих рисков;*
- (в) обсуждает с внутренним аудитором и независимыми аудиторами общие объем и планы проведения их аудиторских проверок, а также другие факторы, которые могут оказать влияние на эффективность и своевременность их аудиторских проверок; и в этой связи, обсуждает с представителями Исполнительной дирекции вопросы эффективности систем бухгалтерского и финансового контроля;*
- (г) изучает вместе с независимыми аудиторами все проблемы или трудности, с которыми сталкиваются независимые аудиторы в связи с проведением ежегодной аудиторской проверки или по иным причинам, а также все письма органам управления, направленные независимыми аудиторами и ответы ОАО "Татнефть" на эти письма; при этом должны рассматриваться любые трудности, возникшие в ходе проведения аудиторских проверок, включая любые ограничения на сферу действий независимых аудиторов или доступ к необходимой информации, любые разногласия с руководством в отношении общепринятых принципов бухгалтерского учета и по другим вопросам, существенные корректировки в финансовую отчетность, рекомендованные независимыми аудиторами, а также предложенные, но неучтенные корректировки, независимо от степени их существенности; а также, получает, изучает и обсуждает отчеты независимых аудиторов в отношении (1) важнейших принципов и принятой практики бухгалтерского учета, предлагаемых к использованию, (2) альтернативных способов учета финансовой информации в рамках общепринятых принципов бухгалтерского учета, которые обсуждались с руководящими работниками ОАО "Татнефть", последствий использования этих альтернативных способов раскрытия и учета информации, а также, способов учета, которые независимые аудиторы считают предпочтительными и основания для предпочтения, и (3) иной существенной переписки между независимыми аудиторами и руководством ОАО "Татнефть", в частности, любые письма руководству или перечни неурегулированных расхождений по вопросам финансовой отчетности;*
- (д) рассматривает существенные условия договора (контракта) с независимыми аудиторами;*
- (е) получает всю информацию, направляемую ОАО "Татнефть" независимыми аудиторами и непосредственно принимает отчеты независимых аудиторов о их деятельности, включая периодические отчеты в соответствии с требованиями Совета по Стандартам Независимости США (или его преемником), а также в соответствии с требованиями, установленными российским законодательством в отношении независимости аудиторов и обсуждает указанные отчеты с независимыми аудиторами;*
- (ж) устанавливает порядок (1) получения, хранения и рассмотрения полученных ОАО "Татнефть" жалоб по поводу бухгалтерского учета, внутренней системы бухгалтерского контроля и вопросов аудита, а также (2) конфиденциального и анонимного направления работниками ОАО "Татнефть" жалоб, связанных с бухгалтерским учетом и аудитом, (3) оценивает эффективность процедур системы внутреннего контроля и подготавливает предложения по их совершенствованию;*
- (з) обеспечивает получение от независимых аудиторов заявления с описанием всех сопутствующих услуг, которые независимые аудиторы предоставляют (или планируют предоставлять) ОАО "Татнефть"; оценивает, насколько сопутствующие услуги совместимы с независимостью аудиторов; принимает или рекомендует Совету директоров принять меры, обеспечивающие независимость аудиторов;*

(и) направляет отчет о своей деятельности Совету директоров; отчет должен содержать информацию о выполнении Комитетом по аудиту своих функций в предшествующем году и результатах работы Комитета;

(к) выполняет другие обязанности, относящиеся к ведению Комитета по аудиту по запросу Совета директоров в соответствии с настоящим Положением;

(л) обладает иными полномочиями, предусмотренными законодательством Российской Федерации и США, которые применяются к ОАО "Татнефть".

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Гош Сушован	Да
Гайзатуллин Радик Рауфович	Нет
Рене Фредерик Штайнер	Нет
Воскресенская Мария Леонидовна	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::

Управление внутреннего аудита является одним из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Татнефть».

В июне 2006 года на базе отдела внутреннего аудита создано управление внутреннего аудита (далее – УВА). Отдел внутреннего аудита был создан в конце 2000 года.

В составе УВА имеются три функциональных отдела:

1. отдел корпоративного аудита;
2. отдел аудита добычи углеводородов;
3. отдел аудита нефтепереработки и сбыта продукции.

В состав УВА входят следующие сотрудники:

ФИО	Должность
Рахматуллин Ильдар Асылгараевич	Начальник управления
Когай Геннадий Григорьевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита – начальник отдела аудита нефтепереработки и сбыта продукции
Высоцкий Александр Александрович	Начальник отдела корпоративного аудита
Габдрахманов Ринат Ирекович	Заместитель начальника отдела аудита добычи углеводородов
Ахсанова Гузалия Масгутовна	Заместитель начальника отдела корпоративного аудита
Ахметова Светлана Вячеславовна	Заместитель начальника отдела аудита нефтепереработки и сбыта продукции
Мясоутова Ольга Петровна	Ведущий эксперт отдела аудита добычи углеводородов
Бочкарев Денис Сергеевич	Ведущий эксперт отдела корпоративного аудита
Митряев Андрей Владимирович	Ведущий эксперт отдела корпоративного аудита
Рябова Татьяна Ивановна	Ведущий эксперт отдела корпоративного аудита
Корнилова Светлана Ильинична	Ведущий эксперт отдела аудита добычи углеводородов

УВА исполнительного аппарата ОАО «Татнефть» подчинено:

- А. функционально – Совету директоров;
- В. административно – генеральному директору.

Основной задачей УВА является оценка и контроль системы, внутреннего контроля и корпоративного управления компании, выработка рекомендаций по повышению ее эффективности и надежности.

В функции УВА входит:

- Разработка плана деятельности на основе анализа рисков, определяющего приоритеты внутреннего аудита и соответствующего целям компании (с указанием ресурсов, необходимых для его выполнения).
- Формирование и утверждение на Совете директоров ежегодного риск-ориентированного плана деятельности УВА с указанием ресурсов, необходимых для его выполнения.
- Подготовка и представление Совету директоров, комитету по аудиту и генеральному директору отчетов о работе управления (с информацией о существенных рисках, проблемах внутреннего контроля и корпоративного управления, о результатах и качестве выполнения мероприятий (корректирующих шагов), о выполнении плана деятельности и другими сведениями).
- Консультирование работников компании при разработке мероприятий по результатам аудита.
- Контроль выполнения мероприятий (корректирующих шагов), разработанных руководством по результатам аудита.
- Консультирование руководства компании в вопросах управления рисками, внутреннего контроля, корпоративного управления.
- Взаимодействие с подразделениями компании в вопросах, относящихся к ведению внутреннего аудита.
- Координация деятельности с внешним аудитором с целью избежания дублирования усилий и минимизации затрат на внешний аудит.
- Выполнение заданий и участие в проектах по запросу Совета директоров и высшего руководства в пределах своей компетенции.
- Соблюдение законов, правил и норм охраны труда и промышленной безопасности по направлениям деятельности.

В феврале 2012 года успешно проведена оценка качества функции внутреннего аудита, реализуемой управлением внутреннего аудита ОАО «Татнефть». По результатам оценки экспертами компании «Ernst & Young» сделан вывод о том, что деятельность управления в целом соответствует Международным профессиональным Стандартам внутреннего аудита Института внутренних аудиторов.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента

- управление внутреннего аудита направляет компании «ПрайсвотерхаусКуперс» отчеты по проведенным аудитам;
- компания «ПрайсвотерхаусКуперс» направляет управлению внутреннего аудита отчеты о результатах аудита консолидированной финансовой отчетности.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего 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 об использовании инсайдерской информации и порядке информирования о сделках с ценными бумагами ОАО "Татнефть", утвержден Решением №6 Совета директоров ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина от 27.10.2006г.

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		

2009			
	наст. время	Министерство финансов Республики Татарстан	Заместитель начальника отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	наст. время	Министерство земельных и имущественных отношений РТ.	Начальник отдела экономики, приватизации и стратегического планирования.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матвеев Олег Михайлович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Татнефть"	Главный бухгалтер управления по реализации нефти и нефтепродуктов ОАО "Татнефть"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	по наст. время	НГДУ "Елховнефть"	Начальник отдела инвестиций

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	наст. время		Физическое лицо (пенсионерка)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лапин Николай Кузьмич**

Год рождения: **1947**

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		
2009	наст. время		Физическое лицо (пенсионер)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.009058**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.009405**

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		
2009	наст. время	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан	Начальник отдела нефтедобычи и нефтепереработки

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2010	наст. время	ОАО "Татнефть-Ремсервис"	Заместитель директора по экономике и финансам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000095**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

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: **Цыганова Татьяна Викторовна**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009 г.	07.06.2010 г.	ООО "ЮБМ/БизнесСервис"	Главный бухгалтер
07.06.10 г.	01.09.11 г.	ОАО "Татнефть"	Заместитель начальника отдела методологии внутреннего аудита в управлении бухгалтерского учета и отчетности
01.09.11 г.	наст. время	ОАО "Татнефть"	Заместитель начальника управления бухгалтерского учета и отчетности - заместитель главного бухгалтера

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

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	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 437 931	
Заработная плата	4 671 229.5	666 595.55
Премии	10 051 404.8	1 673 134.48
Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений	400 522.86	600
ИТОГО	16 561 088.16	2 340 330.03

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительных сведений нет.

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2014	2015, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Дополнительная информация:

Дополнительной информации нет.

Дополнительная информация:

По итогам 2014 года размер вознаграждения по органам контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента включает совокупные суммы всех видов вознаграждений всех членов органов контроля (за-

работную плату, премии комиссионные, льготы, компенсации расходов, иные виды вознаграждений) по каждому органу контроля, согласно пункту 5.3. Приложения №3. Приказа ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н "Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг".

По итогам 1 квартала 2015 года размер вознаграждения по органам контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента включает суммы вознаграждений членов органов контроля (заработную плату, премии комиссионные, льготы, компенсации расходов, иные виды вознаграждений) по каждому органу контроля, согласно пункту 5.3. Приложения №3 "Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг" N 454-П, утвержденного Банком России 30.12.2014г.

Прямое сопоставление данных, представленных ранее 4 квартала 2014 года включительно, с данными, начиная с 1 квартала 2015 года включительно, не является корректным.

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	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	20 502	20 236
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	11 725 268 000	2 821 963 000
Выплаты социального характера работников за отчетный период	329 080 300	52 745 300

Дополнительной информации нет.

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном 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: **49 358**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **15**

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): **49 358**

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): **13.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **30 958**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **28 368**

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: **Открытое акционерное общество "Центральный Депозитарий Республики Татарстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЦДРТ"**

Место нахождения

420043 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Вишневского 26

ИНН: **1653001570**

ОГРН: **1021602849190**

Телефон: **(843) 264-6233**

Факс: **(843) 264-5785**

Адрес электронной почты: **depo@online.kzn.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **116-02765-000100**

Дата выдачи: **08.11.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **708 194 779**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **95 500**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация ЗАО "Национальный расчетный депозитарий"**

Место нахождения

126009 Россия, Москва, Средний Кисловский пер. 1/13 стр. 4

ИНН: **7703394070**

ОГРН: **1097799013256**

Телефон: **(495) 956-0931**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **reginfo@ndc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 276 239 189**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **108 422 846**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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:
10.05.2010

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Связьинвестнефтехим"**

Место нахождения: **Республика Татарстан, 420015, г. Казань, ул. К. Маркса, д.61**

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.448**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.5055**

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Место нахождения: **BNY Mellon Depositary Receipts Division, 101 Barclay Street, 22nd Floor, New York, New York 10286, США**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.028**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.9259**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
06.05.2011

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Связьинвестнефтехим"**

Место нахождения: **Республика Татарстан, 420015, г. Казань, ул. К. Маркса, д.61**

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.448**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.5055**

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Место нахождения: **BNY Mellon Depositary Receipts Division, 101 Barclay Street, 22nd Floor, New York, New York 10286, США**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.996**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.891**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Управляющая компания УралСиб"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Управляющая компания УралСиб"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119018, г. Москва, ул. Ефремова, 8**

ИНН: **7702172646**

ОГРН: **1027739003489**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.103**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4489**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.05.2012**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Связьинвестнефтехим"**

Место нахождения: **Республика Татарстан, 420111, г. Казань, ул. Кремлевская, д.10/15**

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.44839**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.50522**

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Место нахождения: **One Wall Street. New York, NY, 10286**

ИНН: **7703000110**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.44102**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.29891**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.05.2013**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Связьинвестнефтехим"**

Место нахождения: **Республика Татарстан, 420111, г. Казань, ул. Кремлевская, д.10/15**

ИНН: **1655070635**

ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.44839**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.50522**

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**
Сокращенное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**
Место нахождения: **One Wall Street. New York, NY, 10286**
ИНН: **7703000110**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.19269**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.03377**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Связьинвестнефтехим"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Связьинвестнефтехим"**
Место нахождения: **РФ, 420111, РТ, г. Казань, ул. К. Маркса., д.61**
ИНН: **1655070635**
ОГРН: **1031621006042**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.44839**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.50552**

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK MELON**
Сокращенное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK MELON**
Место нахождения: **One Wall Street. New York, New York**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.85112**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.66908**

Дополнительная информация:
нет.

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	3	11 924 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в	0	0

совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	3	11 924 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелаась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

нет.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	67 357 663
в том числе просроченная	20 105 189
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	45 526 388
в том числе просроченная	367 941
Общий размер дебиторской задолженности	112 884 051
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	20 473 130

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Компания "Сувар Казань"**

Сокращенное фирменное наименование: **"Компания Сувар Казань"**

Место нахождения: **420107, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д. 6**

Сумма дебиторской задолженности: **18 807 533**

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.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТАНЕКО"**

Место нахождения: **423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона**

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Сумма дебиторской задолженности: **12 055 690**

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.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **91%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91%**

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

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

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	78 971 413
в том числе просроченная	21 748 962
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	37 301 933
в том числе просроченная	389 216
Общий размер дебиторской задолженности	116 273 346
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	22 138 178

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Компания "Сувар Казань"**

Сокращенное фирменное наименование: **"Компания Сувар Казань"**

Место нахождения: **420107, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартакoвская, д. 6**

Сумма дебиторской задолженности: **19 544 979**

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.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2014

Бухгалтерский баланс на 31.12.2014

		Форма № 1 по ОКУД	Коды
		Дата	0710001
		по ОКПО	31.12.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина		ИНН	136352
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	1644003838
Вид деятельности:		по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество /		по ОКЕИ	/
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75			

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
П-1.1, 1.5, 5.1	Нематериальные активы	1110	307 744	215 462	199 915
П-1.4, 1.5, 5.1	Результаты исследований и разработок	1120	324 110	232 576	140 782
П-1.6, 5.1	Нематериальные поисковые активы	1130	4 256 953	4 254 890	4 239 122
П-1.7, 5.1	Материальные поисковые активы	1140	1 133 728	894 863	765 985
П-2, 5.1, ПТ-1	Основные средства	1150	121 311 933	118 889 632	101 570 073
П-2.2, 4.1	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	25 992 571	25 387 506	13 099 510
П-5.1	авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	10 111 660	11 968 206	16 984 575
П-2.1, 5.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	1 888 783	2 353 517	6 170 675
П-3, ПТ-3	Финансовые вложения	1170	61 629 704	54 497 250	43 601 420
	Отложенные налоговые активы	1180	0	0	0
ПТ-2	Прочие внеоборотные активы	1190	33 232 298	49 742 838	39 138 216
ПТ-2	активы по ликвидационным обязательствам	1191	29 232 592	29 507 230	30 057 677
	ИТОГО по разделу I	1100	224 085 253	231 081 028	195 826 188
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				

П-4.1, 4.2, ПТ-5	Запасы	1210	35 695 104	28 302 330	25 974 622
П-4.1	в т.ч. сырье и материалы	1211	1 994 190	2 224 589	1 203 359
П-4.1, ПТ-5	затраты в незавершенном производстве	1212	7 572 066	7 124 819	7 038 008
П-4.1, 4.2, ПТ-5	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	18 800 040	15 449 610	15 259 334
П-4.1	товары отгруженные	1214	6 700 323	2 783 281	1 673 416
П-4.1.	прочие запасы и затраты	1215	628 485	720 031	800 505
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 308 690	4 209 301	3 667 200
П-5.1	Дебиторская задолженность	1230	82 513 760	78 343 675	76 043 949
П-5.1	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	4 537 482	3 500 446	5 091 597
П-5.1	в т.ч. покупатели и заказчики	1232	582 784	1 535 471	2 952 290
П-5.1	авансы выданные	1233	188	0	539
П-5.1	прочие дебиторы	1234	3 954 510	1 964 975	2 138 768
П-5.1	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1235	77 976 278	74 843 229	70 952 352
П-5.1	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	47 652 992	51 062 327	44 701 410
П-5.1	авансы выданные	1237	19 050 344	13 487 835	15 217 166
П-5.1	прочие дебиторы	1238	11 272 942	10 293 067	11 033 776
П-3, ПТ-3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	197 518 161	170 528 846	195 409 775
ПТ-4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	34 916 922	20 649 731	7 396 963
	Прочие оборотные активы	1260	315 630	202 354	301 640
	ИТОГО по разделу II	1200	355 268 267	302 236 237	308 794 149
	БАЛАНС (актив)	1600	579 353 520	533 317 265	504 620 337

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 799 512	8 753 243	9 548 876
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	252 710	30 813	10 353
П-7	Резервный капитал	1360	1 341 864	1 144 326	1 265 940
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	471 369 384	409 441 456	365 305 770
	ИТОГО по разделу III	1300	485 089 669	421 696 037	378 457 138
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
П-5.4	Заемные средства	1410	3 144 387	7 067 728	34 026 859

П-5.4	Отложенные налоговые обязательства	1420	10 372 405	7 808 535	7 433 542
П-8	Оценочные обязательства	1430	29 975 977	29 554 090	29 854 065
П-5.4	Прочие обязательства	1450	0	0	17 931
	ИТОГО по разделу IV	1400	43 492 769	44 430 353	71 332 397
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
П-5.4	Заемные средства	1510	8 739 722	29 855 108	25 831 964
П-5.4	Кредиторская задолженность	1520	38 648 323	33 729 497	25 390 863
П-5.4	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	19 086 327	11 027 550	9 903 302
П-5.4	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	337 717	294 098	276 771
П-5.4	задолженность по налогам и сборам	1523	8 982 193	11 295 169	9 106 492
П-5.4	авансы полученные	1524	6 731 261	3 222 161	1 859 202
П-5.4	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	117 215	102 707	101 477
П-5.4	прочие кредиторы	1526	3 393 610	7 787 812	4 143 619
	Доходы будущих периодов	1530	4 478	5 389	6 433
П-8	Оценочные обязательства	1540	1 722 462	1 494 557	1 625 372
	Прочие обязательства	1550	1 656 097	2 106 324	1 976 170
	ИТОГО по разделу V	1500	50 771 082	67 190 875	54 830 802
	БАЛАНС (пассив)	1700	579 353 520	533 317 265	504 620 337

Руководитель Н.У.Маганов (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер И.Г.Гарифуллин (подпись) (расшифровка подписи)

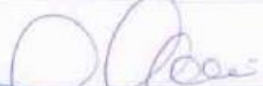
25 марта 2015 г.
 ОАО "ТАТНЕФТЬ"
 JSC "TATNEFT"
 Примечание:
 1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
 1П1 - Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть);
 ПП - Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть).

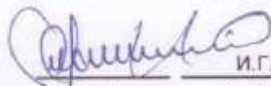
за 2014 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.12.2014
	ИНН	136352
	по ОКВЭД	1644003838
	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
	по ОКЕИ	/
		384

По-яс-не-ния	Наименование показателя	Код стро-ки	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
ПТ-10	Выручка	2110	392 357 674	363 531 273
ПТ-11	Себестоимость продаж	2120	-273 175 758	-228 539 354
	Валовая прибыль (убыток)	2100	119 181 916	134 991 919
ПТ-12	Коммерческие расходы	2210	-27 499 377	-37 252 177
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	-2 199	-2 026
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	91 680 340	97 737 716
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 477 770	179 295
	Проценты к получению	2320	6 462 835	3 282 143
	Проценты к уплате	2330	-3 307 602	-4 337 004
ПТ-13	Прочие доходы	2340	75 906 110	26 372 397
ПТ-13	Прочие расходы	2350	-69 161 023	-39 749 600
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	104 058 430	83 484 947
ПТ-9	Текущий налог на прибыль	2410	-20 643 017	-19 712 285
ПТ-9	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-2 395 201	-3 390 289
ПТ-9	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 563 870	-374 993
ПТ-9	Изменение отложенных налоговых активов	2450	0	0
	Прочее	2460	-611	-117 095

	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	1 210 130	569 566
	Чистая прибыль (убыток)	2400	82 061 062	63 850 140
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 241 831	423 247
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	221 897	20 460
	Совокупный финансовый результат периода	2500	83 524 790	64 293 847
ПТ-17	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	36.95	28.75
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Руководитель  Н.У.Маганов
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  И.Г.Гарифуллин
(подпись) (расшифровка подписи)

25 марта 20 15 г.

ОАО "ТАТНЕФТЬ"
ИНН 7107711000
1644003438

Примечания:
1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
П- Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть)
ПТ- Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть).

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество /**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2014

136352

1644003838

11.10.1

/

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2012г. (1)	3100	2 326 199		9 559 229	1 265 940	365 305 770	378 457 138
За 2013г. (2)							
Увеличение капитала – всего:	3210			443 707		63 882 863	64 326 570
в том числе:							
чистая прибыль	3211					63 850 140	63 850 140
переоценка имущества	3212			423 247			423 247
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213			20 460		32 723	53 183
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220				-1 082 358	-20 005 313	-21 087 671
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223				-1 082 358		-1 082 358

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-20 005 313	-20 005 313
Изменение добавочного капитала	3230			-1 218 880		1 218 880	
Изменение резервного капитала	3240				960 744	-960 744	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	2 326 199		8 784 056	1 144 326	409 441 456	421 696 037
За 2014г. (3)							
Увеличение капитала – всего:	3310			1 463 728		82 083 374	83 547 102
в том числе:							
чистая прибыль	3311					82 061 062	82 061 062
переоценка имущества	3312			1 241 831			1 241 831
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313			221 897		22 312	244 209
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320				-1 008 852	-19 144 618	-20 153 470
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323				-1 008 852		-1 008 852
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-19 144 618	-19 144 618
Изменение добавочного капитала	3330			-195 562		195 562	
Изменение резервного капитала	3340				1 206 390	-1 206 390	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	2 326 199		10 052 222	1 341 864	471 369 384	485 089 669

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2013 г.		
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	485 094 147	421 701 426	378 463 571

Руководитель Н.У.Маганов (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер И.Г.Гарифуллин (подпись) (расшифровка подписи)

25 # 71977/12 040 марта 20 15 г.

"ТАТНЕФТЬ" JSC "ТАТНЕФТЬ"

Примечания:

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.

2. Указывается предыдущий год.

3. Указывается отчетный год.

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина	по ОКПО	31.12.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	136352
Вид деятельности:	по ОКВЭД	1644003838
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество /	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	/
Местонахождение (адрес): 423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75		384

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	591 998 750	564 570 207
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	583 741 106	557 540 997
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	311 613	765 704
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	7 946 031	6 263 506
Платежи - всего	4120	-500 359 496	-482 958 302
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-156 669 517	-135 898 502
в связи с оплатой труда работников	4122	-10 688 603	-9 577 952
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 218 572	-2 020 822
налога на прибыль организаций	4124	-21 884 298	-17 627 569
прочие платежи	4130	-309 898 506	-317 833 457
в т.ч. таможенная пошлина	4131	-160 557 035	-178 904 013
налог на добычу полезных ископаемых	4132	-114 952 114	-103 756 472
прочие налоги и страховые платежи	4133	-7 378 897	-7 078 697
безвозмездная передача, вклады в имущество	4134	-11 995 525	-14 986 494
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	91 639 254	81 611 905
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	72 342 707	63 320 426
в том числе:			


от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	36 533 429	4 577 009
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 594 799	2 578 452
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	25 461 122	52 680 981
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4213.1	24 422 897	30 150 398
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	8 752 654	3 232 660
прочие поступления	4219	703	251 324
Платежи - всего	4220	-106 872 634	-86 066 240
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-46 088 085	-49 710 781
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4221.1	-2 108 706	-2 205 544
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-214 605	-202 528
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-57 881 717	-35 157 284
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4223.1	-48 589 060	-12 002 960
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-2 688 227	-995 647
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-34 529 927	-22 745 813
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	0	13 250 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	0	13 250 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-51 627 118	-59 008 762
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-19 107 810	-19 971 365
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-32 519 308	-39 037 397
прочие платежи	4329		

Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-51 627 118	-45 758 762
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	5 482 209	13 107 330
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	20 646 380	7 396 420
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	34 916 876	20 646 380
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	8 788 287	142 630

Руководитель Н.У. Маганов (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер И.Г. Гарифуллин (подпись) И.Г. Гарифуллин (расшифровка подписи)

25 марта 2015 г.

Примечания:
 1. Указывается отчетный период.
 2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.



Приложение к бухгалтерскому балансу

Форма 0710005 с. 1

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)**

**1. Нематериальные активы, расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), поисковые активы**

1.1. Нематериальные активы

1.1.1 Наличие и движение нематериальных активов (за исключением лицензий на участки недр)

Наименование показателя	Период	код показат еля	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
					поступило		выбыло		начислено амортизации		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5100	299 918	(171 595)	122 455	(118)	12 577	(3 760)	(19 478)	409 796	(187 431)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5110	171 719	(130 716)	161 866	(2 829)	33 667	(10 958)	(49 008)	299 918	(171 595)
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	за 20 <u>14</u> г. ¹	5101	144 747	(47 363)	15 380	(117)	12 574	(3 760)	(9 700)	147 553	(53 420)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5111	40 654	(24 406)	133 565	(800)	29 472	(8 856)	(31 013)	144 747	(47 363)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	за 20 <u>14</u> г. ¹	5102	127 902	(120 438)	101 438	(1)	3	-	(7 071)	229 337	(127 510)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5112	127 806	(104 158)	1 229	(327)	1 133	(327)	(16 280)	127 902	(120 438)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания наименование места про- исхождения товаров	за 20 <u>14</u> г. ¹	5103	2 988	(1 859)	-	-	-	-	(321)	2 988	(2 180)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5113	2 459	(1 495)	3 512	(1 702)	2 983	(1 697)	(359)	2 988	(1 859)
результаты поиска, оценки и разведки полезных ископаемых	за 20 <u>14</u> г. ¹	5104	11 045	(599)	5 637	-	-	-	(960)	16 682	(1 559)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5114			11 045	-	-	-	(599)	11 045	(599)
Прочие	за 20 <u>14</u> г. ¹	5105	13 236	(1 336)	-	-	-	-	(1 426)	13 236	(2 762)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5115	800	(657)	12 515	-	79	(78)	(757)	13 236	(1 336)

1.1.2 Наличие и движение лицензий на участки недр

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	
лицензии на участки недр	за 20 <u>14</u> г. ¹	5106	14 900	1 025	(687)	(1 087)	14 151
	за 20 <u>13</u> г. ²	5116	8 432	8 215	(599)	(1 148)	14 900

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Всего	5120	358 645	263 077	163 554
<i>в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель</i>	5121	131 806	125 984	40 659
<i>у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных</i>	5122	223 851	121 590	120 436
<i>у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров</i>	5123	2 988	2 988	2 459
<i>прочие</i>	5124	-	12 515	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Всего	5130	134 182	123 022	18 319
<i>в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель</i>	5131	24 341	14 601	11 965
<i>у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных</i>	5132	7 760	6 347	6 260
<i>у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров</i>	5133	102 005	102 005	-
<i>Прочие</i>	5134	76	69	94

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	
НИОКР	за 20 <u>14</u> г. ¹	5140	52 582	22 342		(30 578)	44 346
	за 20 <u>13</u> г. ²	5141	11 913	72 031		(31 362)	52 582

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов

Наименование показателя	Период	код показа теля	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступило		Выбыло			
				затраты за период	другое поступление	списано затрат как не давших положительно- го результата	принято к учету в качестве нематериаль- ных активов или НИОКР	другое выбытие	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	за 20 <u>14</u> г. ¹	5150	130 586	110 382	6 078	(13 104)	(23 392)	(4 100)	206 450
	за 20 <u>13</u> г. ²	5155	128 527	189 845	-	(3 497)	(72 031)	(112 258)	130 586
Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов	за 20 <u>14</u> г. ¹	5151	66 532	28 088	91 339	-	(108 265)	(10 899)	66 795
	за 20 <u>13</u> г. ²	5156	150 422	49 112	35 972	(252)	(151 206)	(17 516)	66 532

1.6. Нематериальные поисковые активы

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					поступило		выбыло				начислено амортизации	убыток от обесценения	восстановлен убыток от обесценения		
			списано по участкам недр, признанным бесперспективными				принято к учету в качестве нематериальных активов								
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные поисковые активы - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5160	4 326 647	(71 757)	10 591				(6 105)		(70)	(2 353)	-	4 331 133	(74 180)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5165	4 316 173	(77 051)	28 375				(17 901)		(18)	(921)	6 233	4 326 647	(71 757)
в том числе: лицензии для геологического изучения недр	за 20 <u>14</u> г. ¹	5161	209	(22)	-						(70)			209	(92)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5166	5	(4)	204						(18)			209	(22)
лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых	за 20 <u>14</u> г. ¹	5162	3 806 413	(17 900)					(468)			(136)		3 805 945	(18 036)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5167	3 813 065	(18 504)					(6 652)			-	604	3 806 413	(17 900)
затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых	за 20 <u>14</u> г. ¹	5163	520 025	(53 835)	10 591				(5 637)			(2 217)		524 979	(56 052)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5168	502 900	(58 543)	28 170				(11 045)			(921)	5 629	520 025	(53 835)
прочие	за 20 <u>14</u> г. ¹	5164												-	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5169	203		1				(204)					-	-

1.7. Материальные поисковые активы

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					поступило		выбыло				начислено амортизации	убыток от обесценения	восстановлен убыток от обесценения		
			списано по участкам недр, признанным бесперспективными				прочее выбытие (в т.ч. принято к учету в качестве основных средств)								
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Материальные поисковые активы - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5170	945 767	(196 458)	408 298	-	-	-	(30 219)	11 724	-	(5 384)	-	1 323 846	(190 118)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5175	1 003 938	(237 953)	478 649	(10 280)	-	-	(536 820)	31 610	(13 994)	-	34 159	945 767	(196 458)
в том числе: незавершенное строительство материальных поисковых активов	за 20 <u>14</u> г. ¹	5171	140 519		408 298				-					548 817	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5176	589 164		15 002				(463 647)					140 519	-
поисковые, разведочные и опережающие эксплуатационные скважины	за 20 <u>14</u> г. ¹	5172	791 008	(182 218)					(30 219)	11 724		(5 384)		760 789	(175 878)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5177	398 377	(222 610)	463 647	(10 280)			(71 016)	30 231	(13 718)		34 159	791 008	(182 218)
оборудования скважин	за 20 <u>14</u> г. ¹	5173	14 240	(14 240)										14 240	(14 240)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5178	16 397	(15 343)					(2 157)	1 379	(276)			14 240	(14 240)

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	поступило объектов		выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
					первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5200	217 613 823	(136 079 903)	21 927 801	(137 703)	(3 806 046)	1 809 622	(16 138 811)	2 302 592	(2 283 673)	238 038 170	(152 830 468)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5215	192 813 864	(121 327 876)	25 257 693	(194 620)	(2 418 229)	1 278 933	(13 664 418)	1 960 495	(2 171 922)	217 613 823	(136 079 903)
в том числе: <i>Здания</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5201	11 704 836	(3 717 904)	947 213	(85 465)	(1 479 809)	194 006	(330 175)	1 374 201	(647 249)	12 546 441	(4 586 787)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5216	10 228 977	(3 448 373)	2 229 701	(69 507)	(915 595)	170 602	(288 844)	161 753	(81 782)	11 704 836	(3 717 904)
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5202	167 915 979	(107 487 654)	17 306 394	(11 230)	(1 213 673)	808 241	(12 763 465)	389 613	(548 548)	184 398 313	(120 002 656)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5217	150 013 325	(95 877 147)	17 420 767	(11 331)	(751 961)	543 309	(10 838 289)	1 233 848	(1 304 196)	167 915 979	(107 487 654)
<i>Машины и оборудование</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5203	33 146 369	(22 699 896)	3 405 432	(29 601)	(958 971)	725 562	(2 791 463)	538 778	(1 087 876)	36 131 608	(25 883 274)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5218	29 140 162	(19 967 487)	4 031 596	(82 576)	(590 283)	461 930	(2 325 819)	564 894	(785 944)	33 146 369	(22 699 896)
<i>Транспортные средства</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5204	2 972 528	(1 385 397)	144 395	(8 919)	(56 154)	41 495	(207 842)			3 060 769	(1 560 663)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5219	1 675 084	(1 240 130)	1 365 238	(29 237)	(67 794)	41 409	(157 439)			2 972 528	(1 385 397)
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5205	882 905	(773 507)	37 973	(1 680)	(38 302)	37 637	(43 519)			882 576	(781 069)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5220	919 660	(772 575)	32 176	(1 543)	(68 931)	52 410	(51 799)			882 905	(773 507)
<i>Рабочий скот</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5206	17 588	(11 588)	3 993	(479)	(3 087)	1 833	(1 883)			18 494	(12 117)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5221	24 289	(18 399)	4 110	(380)	(10 811)	8 948	(1 757)			17 588	(11 588)
<i>Продуктивный скот</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5207											
	за 20 <u>13</u> г. ²	5222											
<i>Многолетние насаждения</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5208	1 149	(120)					(36)			1 149	(156)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5223	511	(101)	638				(19)			1 149	(120)
<i>Другие виды основных средств</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5209	7 777	(3 837)	919	(329)	(772)	848	(428)			7 924	(3 746)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5224	10 903	(3 664)	621	(46)	(3 747)	325	(452)			7 777	(3 837)
<i>Земельные участки и объекты природопользования</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5210	964 692		81 482		(55 278)					990 896	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5225	800 953		172 846		(9 107)					964 692	-
<i>Капитальные вложения на коренное улучшение земель</i>	за 20 <u>14</u> г. ¹	5211											
	за 20 <u>13</u> г. ²	5226											

продолжение таблицы 2.1

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	поступило объектов		выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
					первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5230	4 865 642	(2 519 106)	733 594	(121 822)	(1 388 205)	483 149	(229 197)	129 387	(64 659)	4 340 418	(2 451 635)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5245	11 392 460	(5 222 273)	2 690 392	(1 126 607)	(9 311 691)	4 331 497	(427 128)	94 481	(74 595)	4 865 642	(2 519 106)
в том числе: Здания	за 20 <u>14</u> г. ¹	5231	1 318 099	(408 753)	320 619	(33 723)	(236 883)	60 464	(42 729)	116 331	(48 268)	1 518 166	(473 009)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5246	3 517 096	(1 125 300)	668 837	(222 110)	(2 901 495)	1 026 245	(77 477)	33 661	(10 111)	1 318 099	(408 753)
Сооружения и передаточные устройства	за 20 <u>14</u> г. ¹	5232	1 788 092	(832 758)	126 860	(38 267)	(659 472)	141 966	(80 764)	11 394	(6 905)	1 266 874	(816 728)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5247	4 678 022	(2 089 514)	1 436 233	(668 261)	(4 313 446)	2 131 093	(209 237)	(12 717)	3 161	1 788 092	(832 758)
Машины и оборудование	за 20 <u>14</u> г. ¹	5233	1 420 923	(1 153 458)	268 864	(49 548)	(316 503)	258 911	(88 426)	1 662	(9 486)	1 374 946	(1 042 007)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5248	2 255 189	(1 769 098)	451 679	(197 395)	(1 359 482)	1 000 064	(119 384)	73 537	(67 645)	1 420 923	(1 153 458)
Транспортные средства	за 20 <u>14</u> г. ¹	5234	83 085	(49 817)	9 641	(74)	(4 597)	4 597	(6 642)			88 129	(51 936)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5249	210 193	(37 359)	26 483	(14 228)	(153 591)	7 252	(5 482)			83 085	(49 817)
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 20 <u>14</u> г. ¹	5235	130 652	(74 015)	165	(164)	(52 699)	17 119	(10 601)			78 118	(67 661)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5250	263 241	(199 861)	72 522	(24 611)	(205 111)	165 796	(15 339)			130 652	(74 015)
Рабочий скот	за 20 <u>14</u> г. ¹	5236											
	за 20 <u>13</u> г. ²	5251											
Продуктивный скот	за 20 <u>14</u> г. ¹	5237											
	за 20 <u>13</u> г. ²	5252											
Многолетние насаждения	за 20 <u>14</u> г. ¹	5238											
	за 20 <u>13</u> г. ²	5253											
Другие виды основных средств	за 20 <u>14</u> г. ¹	5239	640	(305)	46	(46)	(121)	92	(35)			565	(294)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5254	43 207	(1 141)	4 309	(2)	(46 876)	1 047	(209)			640	(305)
Земельные участки и объекты природопользования	за 20 <u>14</u> г. ¹	5240	124 151		7 399		(117 930)					13 620	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5255	425 512		30 329		(331 690)					124 151	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	за 20 <u>14</u> г. ¹	5241											
	за 20 <u>13</u> г. ²	5256											

2.2. Незавершенные капитальные вложения (за исключением сырья и материалов, предназначенных для создания основных средств)

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				поступило		выбыло			
				затраты за период	другое поступление	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	другое выбытие	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5260	24 606 937	52 061 382	2 228 124	(157 096)	(28 527 671)	(24 227 336)	25 984 340
	за 20 <u>13</u> г. ²	5270	13 059 177	45 089 535	7 768 544	(124 273)	(31 192 610)	(9 993 436)	24 606 937
в том числе: строительство,реконструкция,модернизация и тех.первооружение объектов основных средств	за 20 <u>14</u> г. ¹	5261	17 333 861	27 103 829	60 570	(46 164)	(6 306 473)	(22 706 785)	15 438 838
	за 20 <u>13</u> г. ²	5271	6 356 872	20 553 946	7 530 831	(52 499)	(8 823 715)	(8 231 574)	17 333 861
строительство скважин	за 20 <u>14</u> г. ¹	5262	1 933 930	13 940 006	2 017 093	(110 268)	(13 383 751)	(204 353)	4 192 657
	за 20 <u>13</u> г. ¹	5272	815 870	13 684 571	40 785	(69 000)	(12 497 139)	(41 157)	1 933 930
приобретение объектов основных средств, не входящих в смету строек	за 20 <u>14</u> г. ²	5263	535	1 530 084	1 445		(1 520 522)		11 542
	за 20 <u>13</u> г. ²	5273	1 352	2 773 394			(2 774 211)		535
приобретение земельных участков	за 20 <u>14</u> г. ²	5264	20 554	87 144	(8)		(88 141)	(-8)	19 557
	за 20 <u>13</u> г. ²	5274	36 598	149 375	372	(114)	(165 677)		20 554
оборудование к установке	за 20 <u>14</u> г. ²	5265	5 318 012	9 327 165	148 118	(664)	(7 159 196)	(1 316 206)	6 317 229
	за 20 <u>13</u> г. ²	5275	5 848 485	7 528 075	194 176	(2 660)	(6 529 359)	(1 720 705)	5 318 012
другие	за 20 <u>14</u> г. ²	5266	45	73 154	906		(69 588)		4 517
	за 20 <u>13</u> г. ²	5276		400 174	2 380		(402 509)		45

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	код показателя	За 20 <u>14</u> г. ¹	За 20 <u>13</u> г. ²
увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5280	821 222	1 374 610
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5281	5 135	52 212

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5285	4 388 429	3 978 700	11 320 790
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5286	1 522	1 556	2 442 191
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5287			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5288	8 480 781	5 103 441	5 760 969
<i>в том числе по лизингу</i>	5289			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5290	8 431 932	6 434 203	6 473 957
Основные средства, переведенные на консервацию	5291	1 924 343	1 968 879	1 921 838
Износ жилищного фонда	5292	24 345	22 629	20 806
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	5293	37 601	32 874	59 628
Основные средства переданные в оперативное управление	5294	962 426	1 050 644	1 197 674
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5295			
Списанные основные средства, подлежащие демонтажу	5296	1 398 039	984 975	964 655

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код показателя	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка / резерв под обесценение ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов*	валютная переоценка депозитов, займов выданных	текущей рыночной		переклассификация по срокам обращения и видам	первоначальная стоимость	накопленная корректировка / резерв под обесценение ⁷
Долгосрочные финансовые вложения- всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5301	59 672 665	(5 175 415)	5 698 093	(1 510 949)	303 626	33 753	858 617	(968)	(269 719)	2 053 754	66 772 180	(5 142 476)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5321	48 517 794	(4 916 374)	10 923 232	(512 369)	14	-	85 992	(1 872)	(257 183)	658 016	59 672 665	(5 175 415)
в том числе:														
Долгосрочные вклады в уставные капиталы и акции(паи) других предприятий	за 20 <u>14</u> г. ¹	5302	34 234 087	(5 175 415)	1 964 710	(542 097)	301 546			(968)	(267 639)		35 656 700	(5 142 476)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5322	28 621 821	(4 916 374)	5 749 238	(136 972)	14			(1 872)	(257 183)		34 234 087	(5 175 415)
Долгосрочные долговые ценные бумаги	за 20 <u>14</u> г. ¹	5303			734 593			33 753				(734 593)	-	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5323											-	-
Долгосрочные выданные займы	за 20 <u>14</u> г. ¹	5304	11 830 739		2 496 710	(866 772)			53 919			2 788 347	16 302 943	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5324	6 468 726		5 073 994	(375 397)			5 400			658 016	11 830 739	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	за 20 <u>14</u> г. ¹	5305	13 607 839		502 080	(102 080)	2 080		804 698		(2 080)		14 812 537	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5325	13 427 247		100 000				80 592				13 607 839	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5306	172 676 471	(2 147 624)	119 885 005	(93 945 642)	1 965 910	-	847 133	-	409	(2 053 754)	197 361 766	156 395
	за 20 <u>13</u> г. ²	5326	198 430 085	(3 020 310)	24 835 315	(50 919 124)	924 042	-	84 799	198 588	153 469	(158 016)	172 676 470	(2 147 624)
в том числе:														
Краткосрочные вклады в уставные капиталы и акции(паи) других предприятий*	за 20 <u>14</u> г. ¹	5307	1 215 620	(161 950)		(1 012 187)	39 861				409		185 332	(103 579)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5327	3 231 797	(379 781)	4 226 599	(6 256 052)	34 287			195 495	1 325		1 215 620	(161 950)
Краткосрочные долговые ценные бумаги*	за 20 <u>14</u> г. ¹	5308	1 789 685	(59 625)		(789 126)						734 593	1 705 805	259 974
	за 20 <u>13</u> г. ²	5328	4 268 680	313 927	1 012 098	(3 881 230)	(9 031)			3 093	22 523		1 789 685	(59 625)
Краткосрочные выданные займы	за 20 <u>14</u> г. ¹	5309	161 671 165	(1 926 049)	48 485 007	(27 244 329)	1 926 049		847 133			(2 788 347)	180 970 629	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5329	187 044 608	(2 954 456)	9 300 292	(34 100 517)	898 786		84 799		129 621	(658 016)	161 671 165	(1 926 049)
Прочие краткосрочные финансовые вложения	за 20 <u>14</u> г. ¹	5310	8 000 000		71 400 000	(64 900 000)							14 500 000	-
	за 20 <u>13</u> г. ²	5330	3 885 000		10 296 326	(6 681 326)						500 000	8 000 000	-

продолжение таблицы 3.1

Наименование показателя	Период	Код показателя	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка/резерв под обесценение ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов*	валютная переоценка депозитов, займов выданных	текущей рыночной		переклассификация по срокам обращения и видам	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка/резерв под обесценение ⁷
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка/резерв под обесценение ⁷			накопленная корректировка	резерв под обесценение			
Итого финансовые вложения	за 20 <u>14</u> г. ¹	5300	232 349 135	(7 323 039)	125 583 098	(95 456 591)	2 269 536	33 753	1 705 750	(968)	(269 310)	-	264 133 946	(4 986 081)
	за 20 <u>13</u> г. ²	5320	246 947 879	(7 936 684)	35 758 547	(51 431 492)	924 056	-	170 791	196 716	(103 714)		244 027 813	(7 323 039)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге	5340			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5341			390 409
<i>ценные бумаги, переданные по договорам РЕПО</i>	5341.1			390 409
Иное использование финансовых вложений	5342	1 312 542	1 190 246	1 897 051
в том числе: <i>ценные бумаги в доверительном управлении</i>	5343	1 312 542	1 190 246	1 897 051

4. Запасы**4.1. Наличие запасов**

Наименование показателя	код показа теля	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Запасы - всего (за исключением сырья и материалов, предназначенных для создания основных средств)	5400	35 695 104	28 302 330	25 974 622
в том числе сырье и материалы	5410	1 994 190	2 224 589	1 203 359
затраты в незавершенном производстве	5420	7 572 066	7 124 819	7 038 008
<i>из них:</i> <i>затраты на проведение ГРП в рамках соглашения о разделе продукции</i>	5421	7 346 272	6 921 725	6 770 335
товары для перепродажи	5430	7 010 167	9 086 477	8 225 363
готовая продукция	5440	11 789 873	6 363 133	7 033 971
<i>из них</i> <i>нефть</i>	5441	7 856 400	4 832 694	5 107 834
<i>нефтепродукты</i>	5442	3 521 873	1 372 385	1 672 991
<i>газопродукты</i>	5443	3 478	3 038	2 053
товары отгруженные	5450	6 700 323	2 783 281	1 673 416
<i>из них</i> <i>нефть</i>	5451			
<i>нефтепродукты</i>	5452	2 064 076	2 533 775	1 672 575
расходы будущих периодов	5460	604 602	716 102	796 964
прочие	5470	23 883	3 929	3 541
Сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	5480	8 231	780 569	40 332

4.2. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

Наименование показателя		код показ	На начало года	Начислен	Использован/ Восстановлен	На конец периода
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей - всего	за 20 <u>14</u> г. ¹	5490	62 831	113 820	62 831	113 820
	за 20 <u>13</u> г. ²	5495	122 964	62 831	(122 964)	62 831
в том числе резерв под снижение стоимости товаров для перепродажи	за 20 <u>14</u> г. ¹	5491	62 831	113 820	62 831	113 820
	за 20 <u>13</u> г. ²	5496	122 964	62 831	(122 964)	62 831

5. Дебиторская и кредиторская задолженность**5.1. Наличие дебиторской задолженности**

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴		На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²		На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Авансы, выданные для приобретения и создания внеоборотных активов	5501	10 340 870	(151 463)	12 360 162	(191 287)	16 984 975	-
в том числе:							
для приобретения и создания нематериальных активов	5502	4 433		5 707		58	
для выполнения НИОКР	5503	73 314		49 408		342	
для приобретения и создания нематериальных поисковых активов	5504						
для приобретения и создания материальных поисковых активов	5505			145 554			
для приобретения и сооружения основных средств	5506	10 263 123	(151 463)	12 159 493	(191 287)	16 984 575	
для приобретения доходных вложений в материальные ценности	5507						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	5 395 059	(857 577)	4 661 582	(1 161 136)	6 179 580	(1 087 983)
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	582 784		1 535 471		2 952 290	
авансы выданные	5512	188				539	
прочая	5513	4 812 087	(857 577)	3 126 111	(1 161 136)	3 226 751	(1 087 983)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5515	97 148 122	(19 171 847)	86 248 831	(11 405 602)	82 244 621	(11 292 269)
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5516	66 774 879	(19 121 887)	62 147 679	(11 085 352)	54 840 213	(10 138 803)
авансы выданные	5517	19 052 965	(2 621)	13 489 237	(1 402)	16 018 542	(801 376)
прочая	5518	11 320 278	(47 336)	10 611 915	(318 848)	11 385 866	(352 090)
Итого	5500	112 884 051	(20 180 884)	103 270 575	(12 758 025)	105 409 176	(12 380 252)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴		На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²		На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5530	20 473 130	1 135 876	12 302 088	698 649	11 339 261	49 236
<i>в том числе:</i> <i>авансы, выданные для приобретения и</i> <i>создания внеоборотных активов</i>	5531	164 128	-	314 428	110 476	798 128	-
<i>расчеты с покупателями и заказчиками</i>	5532	20 105 189	981 134	11 510 382	424 218	10 158 849	2 702
<i>авансы выданные (прочие)</i>	5533	28 677	26 055	12 648	11 260	50 479	40 846
<i>прочая</i>	5534	175 136	128 687	464 630	152 695	331 805	5 688

5.3. Резерв сомнительных долгов

Наименование показателя		код показателя	На начало года	Начислен	Использован	На конец периода
Резерв сомнительных долгов	за 20 <u>14</u> г. ¹	5540	12 758 024	9 108 126	(1 685 266)	20 180 884
	за 20 <u>13</u> г. ²	5541	12 380 252	2 072 481	(1 694 709)	12 758 024

5.4. Кредиторская задолженности

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	13 516 792	14 876 264	41 478 332
в том числе:				
займы	5552	370 000	370 000	370 000
кредиты	5553	2 774 387	6 697 728	33 656 859
отложенные налоговые обязательства	5554	10 372 405	7 808 535	7 433 542
прочая	5555			17 931
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	47 388 045	63 584 605	51 222 827
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	19 086 327	11 027 550	9 903 302
авансы полученные	5562	6 731 261	3 222 161	1 859 202
расчеты по налогам и сборам	5563	8 982 193	11 295 169	9 106 492
займы	5564			5 530 855
кредиты	5565	8 739 722	29 855 108	20 301 109
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5566	117 215	102 707	101 477
прочая	5567	3 731 327	8 081 910	4 420 390
Итого	5550	60 904 835	78 460 869	92 701 159

5.5. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Всего	5590	33 942	34 346	2 308
в том числе:				
<i>расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	5591	7 123	15 195	1 207
<i>авансы полученные</i>	5592	818	794	1 089
<i>расчеты по налогам и сборам</i>	5593			
<i>займы</i>	5594			
<i>кредиты</i>	5595			
<i>задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов</i>	5596			
<i>прочая</i>	5597	26 001	18 357	12

6. Затраты на производство

Наименование показателя	код показателя	За 20 <u>14</u> г. ¹	За 20 <u>13</u> г. ²
Материальные затраты	5610	114 415 556	103 111 843
Расходы на оплату труда	5620	11 509 524	9 837 223
Отчисления на социальные нужды	5630	2 731 187	2 393 184
Амортизация	5640	16 302 006	14 177 109
<i>в том числе амортизация основных средств</i>	5641	16 287 426	14 154 194
Прочие затраты	5650	132 970 269	121 630 861
<i>в том числе налог на добычу полезных ископаемых</i>	5651	112 919 003	104 894 762
Итого по элементам	5660	277 928 542	251 150 220
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(7 992 545)	(2 867 042)
Себестоимость реализованных товаров	5680	30 739 138	17 508 353
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	300 675 135	265 791 531

7. Резервный капитал

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Увеличение капитала	Уменьшение капитала	На конец года
Резервный капитал - всего:	за 20 <u>14</u> г. ¹	5700	1 144 326	1 206 390	(1 008 852)	1 341 864
	за 20 <u>13</u> г. ²	5710	1 265 940	983 380	(1 104 994)	1 144 326
в том числе:						
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с законодательством:						
резерв 5% от уставного капитала	за 20 <u>14</u> г. ¹	5701	116 310			116 310
	за 20 <u>13</u> г. ²	5711	116 310			116 310
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с учредительными документами:						
фонд акционирования работников общества	за 20 <u>14</u> г. ¹	5702	1 028 016	1 206 390	(1 008 852)	1 225 554
	за 20 <u>13</u> г. ²	5712	1 149 630	983 380	(1 104 994)	1 028 016

8. Оценочные обязательства

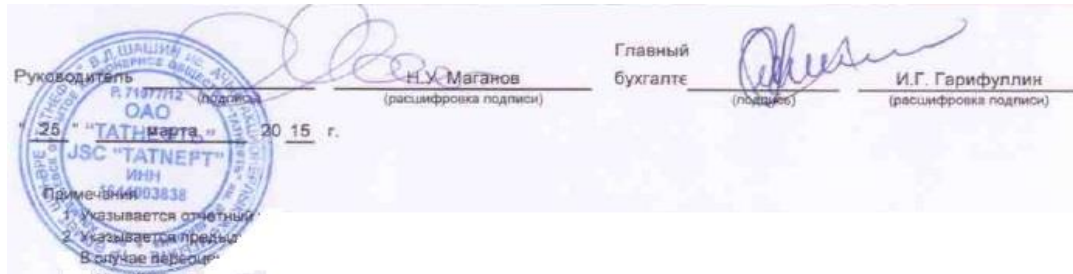
Наименование показателя	код показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Увеличение оценочного обязательства за счет роста приведенной стоимости	Изменение за счет корректировки базовых показателей	Переведено из одного вида оценочных обязательств в другой	Переведено в состав краткосрочных оценочных обязательств	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	5801	29 554 090	703 366	-	-	2 370 353	(2 622 328)	-	(29 504)	29 975 977
в том числе:										
оценочное обязательство по ликвидации поисковых активов	5802	8 196				429	89	(2 825)		5 889
оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов	5803	29 545 894	703 366			2 369 924	(2 622 417)	2 825	(29 504)	29 970 088
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	5820	1 494 557	2 611 270	(2 412 829)	(40)	-	-	-	29 504	1 722 462
в том числе:										
оценочное обязательство по выплате вознаграждения по итогам работы за год	5821		897 212	(897 212)						-
оценочное обязательство по рекультивации земли	5822		6 704	(2 037)						4 667
оценочное обязательство по оплате неиспользованных отпусков	5823	1 379 333	1 707 354	(1 451 280)	(40)				(1 635 367
оценочное обязательство по ликвидации поисковых активов	5824									-
оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов	5825	115 224		(62 300)					29 504	82 428
Итого оценочные обязательства	5800	31 048 647	3 314 636	(2 412 829)	(40)	2 370 353	(2 622 328)	-	-	31 698 439

9. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Полученные - всего	5900	15 201 397	8 361 218	10 371 763
<i>в том числе:</i> поручительства	5901	1 426 132	1 136 585	1 191 446
залог полученный	5902	2 363 250	4 382 310	7 370 241
<i>из них</i> <i>от реализации основных средств с</i> <i>рассрочкой платежа</i>	5903	1 463 853	3 563 222	6 664 605
<i>от реализации квартир работникам с</i> <i>рассрочкой платежа</i>	5904	40 822	46 930	63 699
<i>залог по прочим операциям</i>	5905	858 575	772 158	641 937
гарантии полученные	5906	11 412 015	2 842 323	1 810 076
прочие	5907	-	-	-
Выданные - всего	5910	39 932 129	32 337 684	45 054 576
<i>в том числе:</i> поручительства, выданные банкам	5911	22 801 083	9 649 965	6 110 594
имущество в залоге	5912	528 600	528 600	528 600
гарантии выданные	5913	5 089 684	3 892 015	4 296 104
уступка прав по экспортным контрактам	5914	11 512 762	18 267 104	33 728 869
прочие	5915			390 409

10.Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	код показателя	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ⁵
Товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение	5950	741 301	944 955	798 237
Товары, принятые на комиссию	5951	3 845	3 889	4 113
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	5952	96 398	99 535	100 098
Нематериальные активы, полученные в пользование	5953	921 596	951 766	916 378
Товарно-материальные ценности переданные в оперативное управление	5954	12 856	13 061	13 281
Материальные поисковые активы (скважины) после прекращения работ на участке недр	5955	26 311	48 571	147 050



Примечания

1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" именует соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как:
разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость;
величина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2014 ГОД

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Татнефть» за 2014 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность ОАО «Татнефть» сформирована исходя из принципа непрерывности деятельности.

Общая информация

Открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина» (в дальнейшем «Общество») занимается разработкой месторождений и добычей нефти в Республике Татарстан и за ее пределами. Общество также занимается переработкой и продажей углеводородов и продуктов их переработки.

Адрес местонахождения ОАО «Татнефть» (адрес места постоянного нахождения исполнительного органа Общества): Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Почтовый адрес: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Общество было зарегистрировано в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как акционерное общество открытого типа 21 января 1994 года.

Регистратором, осуществляющим ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Татнефть», является Альметьевский филиал ООО «Евроазиатский Регистратор» (с 26 февраля 2010г.).

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Татнефть» за 2014 год проводит ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

В соответствии с федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в едином государственном реестре юридических лиц Открытому акционерному обществу присвоен основной государственный регистрационный номер 1021601623702.

Среднесписочная численность ОАО «Татнефть» за 2014г. составила 20 502 работника.

Основные виды деятельности Общества

В соответствии с Уставом Общества к основным видам деятельности относятся:

- I. поиск и разведка, бурение и разработка нефтегазовых и битумных месторождений, а также месторождений общераспространенных полезных ископаемых, пресных и минеральных подземных вод;
- II. добыча нефти, газа, битумов, пресных и минеральных вод, других полезных ископаемых, их транспортировка различными видами транспорта, переработка и реализация;
- III. строительство объектов производственного назначения и социальной сферы, проектирование, строительно-монтажные, пуско-наладочные, ремонтные работы на всех видах оборудования и инженерных сетях;
- IV. производство отдельных видов машин, оборудования и материалов, ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования;
- V. проведение научно-исследовательских и проектно-изыскательных работ;
- VI. другие виды деятельности, предусмотренные Уставом ОАО «Татнефть».

Основные лицензии на право пользования недрами

п/п	Серия	Но- мер	Вид лицензии	Наименование лицензии	Дата вы- дачи	Дата окон- чания	Адрес действия
1	2	3	4	5	6	7	8

п/п	Серия	Но- мер	Вид лицензии	Наименование лицензии	Дата вы- дачи	Дата окон- чания	Адрес действия
1	ТАТ НЭ	10572	добыча нефти и газа	Ромашкинское нефтяное ме- сторождение	11.02.1998	июль 2038	Республика Татар- стан, Самарская область
2	ТАТ НЭ	10525	добыча нефти и газа	Ново-Елховское нефтяное ме- сторождение	05.01.1998	август 2026	Республика Татар- стан
3	ТАТ НЭ	10527	добыча нефти и газа	Бавлинское нефтяное ме- сторождение	06.01.1998	август 2038	Республика Татар- стан, Оренбургская область

Информация о Совете директоров и исполнительном органе Общества

В состав Совета директоров Общества входят по состоянию на 31.12.2014 года:

<i>Минниханов Рустам Нургалиевич</i>	председатель Совета директоров, Президент Республики Татарстан;
<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	генеральный директор ОАО «Татнефть»;
<i>Тахаутдинов Шафагат Фахразович</i>	помощник Президента РТ, советник председателя Совета директоров;
<i>Воскресенская Мария Леонидовна</i>	директор компании «Бренткросс Лтд.» («Brentcross Ltd»);
<i>Гайзатуллин Радик Рауфович</i>	министр финансов Республики Татарстан;
<i>Гош Сушован</i>	управляющий директор компании «SGI Group Ltd.» («ЭсДжиАй Груп Лимитед»);
<i>Ибрагимов Наиль Габдулбариевич</i>	первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «Татнефть»;
<i>Лавуценко Владимир Павлович</i>	заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по экономике;
<i>Муслимов Ренат Халиуллович</i>	профессор кафедры геологии нефти и газа Казанского государственного университета, консультант Президента Республики Татарстан по вопросам разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений, академик АН РТ;
<i>Сабиров Ринат Касимович</i>	помощник Президента Республики Татарстан;
<i>Сорокин Валерий Юрьевич</i>	генеральный директор ОАО «Связьинвестнефтехим»;
<i>Тазиев Миргазиян Закиевич</i>	начальник НГДУ «Альметьевнефть»;
<i>Хамаев Азат Киямович</i>	министр земельных и имущественных отношений Республики Татарстан;
<i>Хисамов Раис Салихович</i>	заместитель генерального директора – главный геолог ОАО «Татнефть»;
<i>Штайнер Рене</i>	руководитель программы по прямым частным инвестициям компании ФИДЕС Бизнес Партнер АГ (FIDES Business Partner AG).

В состав Правления Общества входят по состоянию на 31.12.2014 года:

<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	председатель Правления, генеральный директор ОАО «Татнефть»;
<i>Вахитов Анвар Фасихович</i>	директор ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»;
<i>Воскобойников Владлен Александрович</i>	начальник управления консолидированной финансовой отчетности;
<i>Гарифуллин Искандар Гатинович</i>	главный бухгалтер - начальник управления бухгалтерского учета и отчетности;
<i>Глазков Николай Михайлович</i>	заместитель генерального директора по капитальному строитель- ству;
<i>Городний Виктор Исакович</i>	заместитель генерального директора - начальник управления собственности;
<i>Ершов Валерий Дмитриевич</i>	начальник правового управления;
<i>Ибрагимов Наиль Габдулбариевич</i>	первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер;
<i>Лавуценко Владимир Павлович</i>	заместитель генерального директора по экономике;
<i>Мухамадеев Рустам Набиуллович</i>	заместитель генерального директора по кадрам и социальным вопросам;
<i>Нурмухаметов Рафаиль Саитович</i>	начальник НГДУ «Лениногорскнефть»;
<i>Рахманов Рифкат Мазитович</i>	заместитель генерального директора по ремонту, бурению скважин и повышению нефтеотдачи пластов;
<i>Сюбаев Нурислам Зинатулович</i>	начальник управления стратегического планирования – советник генерального директора по внешнеэкономической деятельности и финансово-банковским вопросам;
<i>Тихтуров Евгений Александрович</i>	начальник управления финансов;
<i>Щелков Федор Лазаревич</i>	заместитель генерального директора по общим вопросам;
<i>Юхимец Александр Трофимович</i>	секретарь Совета директоров.

В состав ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2014 года:

<i>Гизатова Рания Рамилевна</i>	председатель ревизионной комиссии, начальник отдела инвести- ций НГДУ «Елховнефть»;
<i>Кузьмина Венера Гибадулловна</i>	экономист НИС ОАО «Татнефть»;
<i>Лапин Николай Кузьмич</i>	акционер ОАО «Татнефть»;
<i>Борзунова Ксения Геннадьевна</i>	начальник отдела Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан;
<i>Матвеев Олег Михайлович</i>	главный бухгалтер УРНИН ОАО «Татнефть»;
<i>Рахимзянова Лилия Рафаэловна</i>	начальник отдела Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан;

Фархутдинова Назиля Рафисовна

заместитель директора по экономике и финансам ООО «Татнефть-РемСервис»;

Цыганова Татьяна Викторовна

заместитель начальника управления бухгалтерского учета и отчетности – заместитель главного бухгалтера ОАО «Татнефть»;

Юсупова Сария Кашибулхаковна

заместитель начальника отдела экономического анализа Министерства финансов РТ.

Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 06 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2014 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой, а также допущения непрерывности деятельности организации. Годовая бухгалтерская отчетность за 2014 год составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006 “Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте”, утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 154н от 27 ноября 2006 г.

Курсовая разница отражена в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

Курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, зачислена в добавочный капитал организации.

Курсовая разница по остальным операциям зачислена на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы. Доходы и расходы по курсовым разницам отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций), и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2014 г. Курсы валют составили на эту дату 56.2584 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2013г. – 32.7292 руб., на 31 декабря 2012г. – 30.3727 руб.), 68.3427 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2013г. – 44.9699 руб., на 31 декабря 2012г. – 40.2286 руб.).

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин; базы данных, изобретения; полезные модели; товарные знаки и знаки обслуживания, лицензии для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых, затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (переведенные из состава нематериальных поисковых активов после подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на месторождении).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости в том отчетном периоде, когда получены документы, подтверждающие права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации независимо от использования нематериальных активов в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом по нормам, определенным, исходя из установленного срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Начисление амортизации производится путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения (более чем на двадцать процентов) продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования уточняется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы учитываются в сумме фактических затрат, связанных с выполнением указанных работ.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые дали положительный результат и начали использоваться в работе, списываются на расходы по обычным видам деятельности, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе, по которой получен положительный результат, производится в течение срока полезного использования результатов НИОКР (который не должен превышать 5 лет).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительный результат списываются на финансовый результат в прочие расходы в отчетном периоде.

Поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, Общество относит:

- ☐ затраты на приобретение, строительство поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин, прочих нефтепромысловых сооружений,
- ☐ затраты на приобретение и монтаж оборудования поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин.

В состав нематериальных поисковых активов Общество включает следующие виды поисковых затрат:

- ☐ затраты на приобретение лицензий для геологического изучения недр, лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых;
- ☐ затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых: затраты на геологические, геохимические, геофизические работы, затраты на приобретение геологической информации о недрах у третьих лиц, включая государственные органы, затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин.

К поисковым затратам, признаваемым в составе расходов по обычным видам деятельности, Общество относит затраты на содержание структурных подразделений, создаваемых исключительно для проведения или координации работ по поиску, оценке и разведке полезных ископаемых и затраты на содержание и ремонт материальных поисковых активов.

Материальные поисковые активы, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Амортизационные отчисления по объектам материальных поисковых активов включаются в состав затрат на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим лицензионным участкам недр.

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления по указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

Затраты, осуществленные в целях приобретения лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, а также затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых не подлежат амортизации до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр полезных ископаемых и утверждения приказа о вводе месторождения в промышленную разработку.

Коммерческая целесообразность добычи нефти считается подтвержденной на момент утверждения технологической схемы разработки месторождения на территории лицензионного участка недр полезных ископаемых.

Общество проводит проверку поисковых активов на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также в случае прекращения их признания при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение указанные активы группируются по участкам недр полезных ископаемых, указанным в лицензиях.

Убыток от обесценения поисковых активов отражается в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие расходы». Кроме того, общество применяет к поисковым активам механизм восстановления убытка от обесценения.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного лицензионного участка недр полезных ископаемых при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр или признании на данном участке недр добычи полезных ископаемых бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых Общество производит реклассификацию поисковых активов:

- ☐ материальные поисковые активы в состав основных средств по остаточной стоимости;
- ☐ нематериальные поисковые активы в состав нематериальных активов по остаточной стоимости.

ОАО «Татнефть» осуществляет списание поисковых активов, в случае если они не способны приносить экономические выгоды в будущем, на прочие расходы.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 руб.

Общество осуществляет переоценку объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости один раз в год (на конец отчетного года).

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

При этом установлены следующие сроки полезного использования основных средств (введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г.), по амортизационным группам:

1 группа	13 месяцев;
2 группа	30 месяцев;
3 группа	48 месяцев;
4 группа	72 месяца;
5 группа	96 месяцев;
6 группа	132 месяца;
7 группа	192 месяца;
8 группа	252 месяца;
9 группа	312 месяцев;
10 группа	372 месяца.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Расходы на ремонт объектов основных средств принимаются по фактическим затратам и отражаются в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Основное средство подлежит списанию с бухгалтерского учета в периоде принятия руководством решения о выводе из эксплуатации данного основного средства (независимо от периода проведения работ по демонтажу). После проведения работ по демонтажу объектов основных средств, ранее списанных с бухгалтерского учета, отражаются расходы по демонтажу и оприходование материалов, полученных от демонтажа объектов.

По строке «Незавершенные капитальные вложения», учитываются затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, сооружений, оборудования (в том числе оборудования, требующего монтажа) и иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты. По данной строке отражается стоимость объектов капитального строительства до ввода их в эксплуатацию, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств.

Кроме того по строке «Незавершенные капитальные вложения» отражены затраты, связанные с арендой земли под строительство будущих скважин.

Основные средства, находящиеся в аренде, отражены по строке «Доходные вложения в материальные ценности».

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, производимые до момента приобретения финансовых вложений отражены по строке «Прочие внеоборотные активы» (в случае если планируется приобрести долгосрочные финансовые вложения), по строке «Прочие оборотные активы» (в случае если планируется приобрести краткосрочные финансовые вложения).

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость формируется исходя из оценки, определяемой:

1. при выбытии акций, облигаций - по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
2. при выбытии векселей - по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с выбытием финансовых вложений, производимые до момента выбытия финансовых вложений, отражаются по строке «Прочие оборотные активы».

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Доходы и потери от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье, основные и вспомогательные материалы, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, топливо, тара, запасные части, строительные и прочие материалы.

В составе материально производственных запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Выбытие запасов производится по средней себестоимости.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, отражены в бухгалтерском балансе за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Незавершенное производство, готовая продукция, товары и расходы на продажу

В составе затрат в незавершенном производстве отражены затраты, понесенные при осуществлении деятельности в рамках Соглашения на разведку и раздел продукции с Ливией в разведочном периоде. Указанные затраты на нефтяные операции планируется возместить поставкой готовой продукции (сырой нефти, жидких побочных углеводородов и природного газа), которую получит ОАО «Татнефть» в результате раздела продукции в эксплуатационном периоде.

Готовая продукция отражена в балансе по полной фактической производственной себестоимости (с учетом управленческих расходов).

При отгрузке нефти, нефтепродуктов и газопродуктов оценка производится по способу средней себестоимости каждого вида продукции.

Расходы на продажу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества без их распределения между проданной и непроданной продукцией.

Товары отгруженные

В составе статьи бухгалтерского баланса «товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям.

По данной строке также отражается недвижимое имущество, переданное покупателю по акту приема-передачи до момента государственной регистрации перехода права собственности,

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому сомнительному долгу задолженности (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

Денежные средства и денежные эквиваленты

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 N 11н, к эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам банковские депозиты, размещенные на срок не более 3 месяцев, по договорам, условиями которых предусмотрена возможность досрочного истребования.

В Отчете о движении денежных средств:

1. остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражены в отчете о движении денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.
2. косвенные налоги (НДС и акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»).

Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли. Кроме того, по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на добавочный капитал. Сумма дооценки при выбытии объекта основных средств переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, сформированный за счет чистой прибыли Общества. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В соответствии с учредительными документами общество создает фонд акционирования работников, который формируется из чистой прибыли Общества. Отчисления в этот фонд производятся согласно методике, утвержденной «Положением о бонусных сертификатах ОАО «Татнефть».

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год. Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда.

Кроме того, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы (ПБУ 8/2010)» Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по неиспользованным отпускам работникам.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам работникам определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемого на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого квартала проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

В соответствии с требованиями нормативных актов (федеральный закон № 2395 «О недрах», № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и т.д.), условиями лицензионных соглашений на права пользования недрами ОАО «Татнефть» признает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности оценочные обязательства по ликвидации объектов основных средств, а также обязательства по рекультивации земель на месторождениях после окончания добычи нефти и газа.

Оценочные обязательства формируются по всем недвижимым нефтегазовым активам. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов рассчитываются по группам месторождений. Величина оценочного обязательства отражена по приведенной (дисконтированной) стоимости.

Начисление оценочных обязательств при первом признании, а также по вновь введенным объектам основных средств включено в строку «Прочие внеоборотные активы».

Начисление процентов в связи с ростом приведенной стоимости по мере приближения срока исполнения оценочного обязательства отражено в отчете о финансовых результатах по строке «Проценты к уплате».

Корректировка величины оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов, в связи с пересмотром базовых показателей расчета (прогнозной ставки инфляции, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражена в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие доходы».

Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н основная сумма долга по полученному от заимодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, нематериального актива, расходов по НИОКР.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг) признается по мере перехода права собственности на продукцию покупателям (выполнения работ, оказания услуг заказчиком).

Выручка от продажи по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Согласно договорам на продажу углеводородов расчетные документы в основном должны быть переданы покупателям не позднее чем через 15 дней после окончания месяца отгрузки, при этом цена на сырье определяется расчетным методом на основании рыночных котировок либо фиксируется в контракте по договоренности сторон.

Расходы

Управленческие расходы ежемесячно в полном объеме списываются на производство.

Распределение управленческих расходов в нефтегазодобывающих управлениях производится между статьями калькуляции на добычу нефти, попутного нефтяного газа, на производство другой продукции (работ, услуг) - пропорции

онально общим затратам на их производство за вычетом отчислений, налогов и других обязательных платежей. Распределение управленческих расходов в других структурных подразделениях производится пропорционально фактическим расходам на оплату труда основных производственных рабочих либо пропорционально прямым расходам.

Учет расчетов по налогу на прибыль

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Ошибка, выявленная в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, признается существенной, если отношение данной ошибки к числовому показателю соответствующей группы статей бухгалтерского баланса ОАО «Татнефть» или статьи отчета о финансовых результатах ОАО «Татнефть» за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка является не существенной.

Изменения учетной политики за 2014г. и сравнительные данные

Помимо ранее обозначенных изменений, внесенных в учетную политику на 2014 год, Общество изменило подход к:

- представлению в отчетности авансов, выданных для создания или приобретения внеоборотных активов (основных средств, нематериальных активов, НИОКР, материальных и нематериальных поисковых активов), отражаются по соответствующим группам статей раздела I «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса («Основные средства», «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы», «Доходные вложения в материальные ценности»);
- представлению в отчетности материалов, предназначенных для создания основных средств. Материалы, предназначенные для создания основных средств, представляются в составе «Основных средств»;
- представлению в отчетности недвижимого имущества, переданного в качестве вклада в уставный (складочный) капитал других организаций (до момента государственной регистрации перехода права собственности на недвижимость), отражаются в составе финансовых вложений (до государственной регистрации изменений учредительных документов), или в составе «Запасов» (после государственной регистрации изменений учредительных документов)).

Дебиторская задолженность, возникшая при передаче движимого имущества, а также недвижимого имущества (после момента государственной регистрации перехода права собственности на недвижимость) в качестве вклада в уставный (складочный) капитал до момента перехода прав на доли в уставном капитале (до государственной регистрации изменений учредительных документов), отражаются в составе финансовых вложений.

Последствия внесенных изменений и уточнений в учетную политику на 2014 год отражены в бухгалтерской отчетности за 2014 год ретроспективно.

Изменения сравнительных показателей в бухгалтерской отчетности за 2014 год:

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2014

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2013			Значение показателя в графе на 31.12. 2012		
		до изменений	изменения	после изменений	до изменений	изменения	после изменений
Нематериальные активы	1110	209 755	+ 5 707	215 462	199 857	+ 58	199 915
в том числе:							
перенос авансов, выданных для приобретения и создания нематериальных активов, из строки «Дебиторская задолженность»			+ 5 707			+ 58	
Результаты исследований и разработок	1120	183 168	+ 49 408	232 576	140 440	+ 342	140 782
в том числе:							
перенос авансов, выданных для выполнения НИОКР, из строки «Дебиторская задолженность»			+ 49 408			+ 342	
Материальные поисковые активы	1140	749 309	+ 145 554	894 863	765 985	-	765 985
в том числе:							
перенос авансов, выданных для приобретения и создания материальных поисковых активов, из строки «Прочие внеоборотные активы»			+ 145 554			-	
Основные средства	1150	105 623 595	+ 13 266 037	118 889 632	84 545 165	+ 17 024 908	101 570 073
в том числе незавершенные капитальные вложения	1151	24 089 675	+1 297 831	25 387 506	13 059 177	+ 40 333	13 099 510
в том числе:							
перенос материалов, предназначенных для создания основных средств, из строки «Прочие внеоборотные активы»			+ 1 297 831			+ 40 333	
авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	-	+ 11 968 206	11 968 206	-	+16 984 575	16 984 575
в том числе:							
перенос авансов, выданных для приобретения и создания основных средств, из строки «Прочие внеоборотные активы»			+ 11 968 206			+16 984 575	
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 346 536	+ 6 981	2 353 517	6 170 187	+ 488	6 170 675

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2013			Значение показателя в графе на 31.12. 2012		
		до изменений	изменения	после изменений	до изменений	изменения	после изменений
<i>в том числе:</i>							
<i>перенос авансов, выданных для приобретения доходных вложений в материальные ценности,</i>							
<i>- из строки «Прочие внеоборотные активы»</i>			+6 981			-	
<i>- из строки «Дебиторская задолженность»</i>			-			+ 488	
Финансовые вложения	1170	52 026 776	+2 470 474	54 497 250	41 341 354	+2 260 066	43 601 420
<i>в том числе:</i>							
<i>перенос суммы задолженности за переданные активы в качестве вклада в уставный капитал из строки «Прочие внеоборотные активы»</i>			+2 470 474			+ 2 260 066	
Прочие внеоборотные активы	1190	66 517 371	- 16 774 533	49 742 838	58 667 903	- 19 529 687	39 138 216
<i>в том числе:</i>							
<i>перенос суммы задолженности за переданные активы в качестве вклада в уставный капитал</i>							
<i>- в строку «Финансовые вложения»</i>			- 2 470 474			- 2 260 066	
<i>- в строку «Запасы»</i>			- 236 915			-	
<i>перенос материалов, предназначенных для создания основных средств, в строку «Основные средства»</i>			- 1 297 831			- 40 333	
<i>перенос материалов в строку «Запасы»</i>			- 533 196			- 6 954	
<i>в том числе</i>							
<i>авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств (строка удалена)</i>		12 236 117	- 12 236 117	-	17 222 334	- 17 222 334	-
<i>в том числе:</i>							
<i>перенос выданных авансов</i>							
<i>- в строку «Материальные поисковые активы»</i>			- 145 554			-	
<i>- в строку «Основные средства»</i>			- 11 968 206			-16 984 575	
<i>- в строку «Доходные вложения в материальные ценности»</i>			- 6 981			-	
<i>- в строку «Дебиторская задолженность»</i>			- 115 376			-237 759	
Запасы	1210	27 532 219	+770 111	28 302 330	25 967 668	+6 954	25 974 622
в том числе сырье и материалы	1211	1 691 393	+ 533 196	2 224 589	1 196 405	+6 954	1 203 359

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2013			Значение показателя в графе на 31.12. 2012		
		до изменений	изменения	после изменений	до изменений	изменения	после изменений
в том числе:							
перенос материалов из строки «Прочие внеоборотные активы»			+ 533 196			+6 954	
товары отгруженные	1214	2 546 366	+236 915	2 783 281	1 673 416	-	1 673 416
в том числе:							
перенос объектов недвижимости, переданных в качестве вклада в уставный капитал, из строки «Прочие внеоборотные активы»			+236 915			-	
Дебиторская задолженность	1230	78 283 414	+60 261	78 343 675	75 807 078	+236 871	76 043 949
в том числе дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1235	74 782 968	+ 60 261	74 843 229	70 715 481	+236 871	70 952 352
в том числе авансы выданные	1237	13 427 574	+ 60 261	13 487 835	14 980 295	+236 871	15 217 166
в том числе:							
перенос выданных авансов							
- в строку «Нематериальные активы»			-5 707			-58	
- в строку «Результаты исследований и разработок»			- 49 408			-342	
- в строку «Доходные вложения в материальные ценности»			-			- 488	
- из строки «Прочие внеоборотные активы»			+ 115 376			+237 759	
Итого активы		533 317 265	-	533 317 265	504 620 337	-	504 620 337

Приложения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах

В связи с изменением входящих и сравнительных показателей в Бухгалтерском балансе Обществом были скорректированы соответствующие показатели Пояснений.

Изменения, внесенные Обществом в учетную политику на 2015 год:

- Изменился порядок отражения в бухгалтерском балансе дебиторской (кредиторской) задолженности по авансам выданным (полученным): указанная задолженность отражается за минусом налога на добавленную стоимость (с суммы авансов), подлежащей вычету (уплате) в соответствии с налоговым законодательством.
- Отражено применение универсального передаточного документа по договорам поставки (отгрузки) товаров, выполнения работ, оказания услуг;
- Изменился порядок расчета отчислений по оценочному обязательству по выплате вознаграждений по итогам работы за год;
- Отражен порядок учета оценочных обязательств по ликвидации материальных поисковых активов, а также затрат по оценочным обязательствам при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых.

Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства и доходные вложения в материальные ценности

По состоянию на 31 декабря 2014 г. Общество переоценило здания производственного назначения, сооружения, машины и оборудование путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам. Оценку проводил независимый оценщик – ООО «Агентство «Новый век».

Сумма прироста стоимости переоцененных объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности, отнесенная на увеличение добавочного капитала, составила 4 727 146 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на уменьшение добавочного капитала Общества (образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды) составила 3 485 315 тыс. руб.

Сумма дооценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности средств в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, составила 2 609 232 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 3 767 416 тыс. руб.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах поступление и выбытие основных средств показано с учетом перемещений основных средств между структурными подразделениями, а также с учетом перемещений между группами основных средств:

	За 2014г.		За 2013г.	
	Поступило объектов	Выбыло объектов	Поступило объектов	Выбыло объектов
Всего основных средств	21 927 801	(3 806 046)	25 257 693	(2 418 229)
в том числе				
- поступило				
от структурных подразделений	23 658		68 778	
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений	311 388		278 377	
- выбыло				
структурным подразделениям		(23 658)		(68 778)
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных		(311 388)		(278 377)

тыс. руб.

	За 2014г.		За 2013г.	
	Поступило объектов	Выбыло объектов	Поступило объектов	Выбыло объектов
подразделений				

2. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы (строка 1190 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года имели следующую структуру:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Прочие внеоборотные активы (1190)	33 232 298	49 742 838	39 138 216
в том числе:			
- активы по ликвидационным обязательствам (1191)*	29 232 592	29 507 230	30 057 677
- незавершенные капитальные вложения, предназначенные для продажи	3 997 976	20 235 372	9 079 817
- лицензии на виды деятельности	1 730	236	722

*- Активы по ликвидационным обязательствам:

Сальдо на 31.12.2013	29 507 230
Увеличение активов по ликвидационным обязательствам за счет ввода в 2014г. новых объектов основных средств	703 366
Начислена амортизация активов по ликвидационным обязательствам за 2014г.	(978 004)
Сальдо на 31.12.2014	29 232 592

3. Финансовые вложения

Большую часть долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2014 года составляют вложения в акции и уставные капиталы других предприятий – 30 514 224 тыс. руб.

Дочерние общества

Дочерние общества ОАО «Татнефть» на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года представлены ниже.

	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ООО «Татнефть-Актив»	100%	6 078 157	100%	6 062 126	100%	5 717 738
ООО «Нижекамский завод шин ЦМК»	99,98%	5 229 010	99,98%	5 229 010	99,98%	5 229 010
ОАО «ТАНЕКО»	91%	4 721 817	91%	4 721 817	91%	4 721 817

	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ОАО «ЛДС-1000»	100%	2 855 544	100%	2 855 544	100%	2 855 544
«Татнефть Ойл АГ»	99,9846 %	2 837 058	99,9846%	2 837 058	99,9846%	2 837 058
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	100 %	3 419 833	100 %	2 425 884	100 %	300
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	99,9997 %	3 240 582	99,9997 %	2 688 934	99%	990
«Seagroup International Inc.»	100%	1 412 206	100%	1 412 206	100%	1 412 206
ООО «Татнефть-АЗС-Украина»	100%	982 567	100%	850 762	100%	690 137
ИООО «Татбелнефтепродукт»	99,9997 %	711 097	99,999%	564 994	99,999%	564 994
ОАО «Илекнефть»	0,00%	0	70%	280 031	70%	280 031
ООО НПЦ «Нефтегазовые технологии»	74,07%	272 545	74,07%	272 545	74%	271 545
ООО «Харьков-Капитал»	92,98%	265 203	92,98%	265 203	92,98%	265 203
ООО «Татнефть - УРС»	100%	216 395	100%	216 395	100%	216 395
ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	51%	204 000	51%	204 000	51%	204 000
ООО «Полтава-Капитал»	88,97%	142 760	88,97%	142 760	88,97%	142 760
Прочие организации	х	203 965	х	280 088	х	277 233
Резерв под обесценение	х	(3 365 332)	х	(3 374 882)	х	(3 206 018)
Итого		29 427 407		27 934 475		22 480 943

Зависимые общества

Зависимые общества ОАО «Татнефть» по состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года представлены в следующей таблице:

	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
AmRUZ Traiding AG	49,60%	591 462	49,60%	591 462	49,60%	591 462
ОАО Санаторий «Зеленая роща»	25%	229 896	25%	229 896	25%	229 896
Прочие организации	х	165 586	х	238 313	х	158 996
Резерв под обесценение	х	(795 094)	х	(785 805)	х	(722 203)
Итого		191 850		273 866		258 151

Инвестиции в другие организации

Инвестиции в другие организации по состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года представлены ниже.

	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗАО «Укртатнафта»	8,61%	863 500	8,61%	863 500	8,61%	863 500
ОАО «СОВ-НКНХ»	16,55%	265 000	16,55%	265 000	16,55%	265 000

	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ОАО «Сетевая компания»	3,10%	202 673	3,10%	202 673	3,10%	202 673
ЗАО «ОЛК «Центр-Капитал»	8,04%	192 753	8,04%	192 753	8,04%	192 753
ОАО «Татфондбанк»	0,794%	100 000	1,16%	100 000	1,16%	100 000
ООО «Континентальная хоккейная лига»	11,76%	100 000	11,76%	100 000	11,76%	100 000
Прочие организации		148 996		138 009		229 326
Резерв под обесценение		(977 956)		(1 011 604)		(986 900)
Итого		894 966		850 331		966 352

Вложения в уставные капиталы дочерних, зависимых обществ и других организаций отражены в бухгалтерском балансе за минусом созданного резерва под обесценение финансовых вложений в акции и доли в уставных капиталах, не котирующиеся на ОРЦБ. Величина резерва по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 5 138 382 тыс. руб. Величина резерва, созданного в 2014 г., составила 336 670 тыс. руб., сумма восстановленного резерва составила 370 579 тыс. руб.

Изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений за 2014 год с 54 497 250 тыс. руб. до 61 629 704 тыс. руб. произошло в основном за счет выдачи займов и пролонгации краткосрочных займов.

Большую часть краткосрочных финансовых вложений составляют займы 180 970 629 тыс.руб., предоставленные в основном обществам, входящим в Группу компаний ОАО «Татнефть».

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2014 год с 170 528 846 тыс.руб. до 197 518 161 тыс.руб. обусловлено выдачей займов и открытием депозитов.

Из всех финансовых вложений по следующим определяется рыночная стоимость:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Долгосрочные вложения в акции, по которым определяется рыночная стоимость	3 031	3 999	5 871
Краткосрочные вложения в акции, по которым определяется рыночная стоимость	2 932	975 258	2 774 656
Краткосрочные вложения в облигации, по которым определяется рыночная стоимость	1 231 186	1 086 061	2 065 839
Итого финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость	1 237 149	2 065 318	4 846 366

Депозитные вклады, открытые на срок более 3 месяцев, отраженные в составе финансовых вложений, открыты в следующих кредитных организациях:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ПАО «Банк Зенит»	17 812 537	17 507 839	13 587 247
ТРФ "ОАО Россельхозбанк"	4 000 000	3 000 000	0
Банк ГПБ (АО)	3 000 000	0	0
ОАО Банк ВТБ	2 000 000	1 000 000	0
ОАО «Банк Ак Барс»	2 000 000	100 000	2 975 000
ООО КБЭР «Банк Казани»	500 000	0	250 000
ОАО Банк «Девон-Кредит»	0	0	500 000
Итого депозитные вклады, отраженные в составе финансовых вложений	29 312 537*	21 607 839	17 312 247

* - Указанные депозитные вклады отражены в составе долгосрочных финансовых вложений - 14 812 537 тыс.руб. и в составе краткосрочных – 14 500 000 тыс. руб.

4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	3 257 750	1 263 294	2 240 520
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	172 321	2 650 086	3 075 900
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев*	31 486 752	16 733 000	2 080 000
Денежные документы	99	3 351	543
Итого денежные средства и их эквиваленты	34 916 922	20 649 731	7 396 963

*- Депозитные вклады, открытые на срок не более 3 месяцев, отраженные в составе денежных эквивалентов, открыты в следующих кредитных организациях:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Банк ВТБ	12 820 000	0	0
ОАО «Банк Ак Барс»	11 600 000	5 867 000	0
ОАО «Сбербанк России»	4 100 752	0	274 000
ПАО «Банк Зенит»	1 966 000	3 966 000	1 806 000
ПАО "Банк "Санкт-Петербург"	1 000 000	0	0
ЗАО "Кредит Европа Банк"	0	4 900 000	0
ТРФ "ОАО Россельхозбанк"	0	1 000 000	0
ОАО «Нордеа банк»	0	1 000 000	0
Итого депозитные вклады, отраженные в составе денежных эквивалентов	31 486 752	16 733 000	2 080 000

5. Запасы

Затраты в незавершенном производстве

В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРП), заключенного с Национальной нефтяной корпорацией Ливии, в сумме 7 346 272 тыс. руб.

Данные расходы имели следующую структуру:

Затраты по СРП	Всего расходы с начала СРП, тыс. руб.
Расходы на геологоразведочные работы:	6 378 619
в т.ч.	
Разведочное бурение	3 272 459
Оценочное бурение	318 957
2D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	1 162 533
3D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	1 392 047
Геохимические методы исследования	44 712

Затраты по СРП	Всего расходы с начала СРП, тыс. руб.
Гравимагнитные методы исследования	107 362
Аэрокосмические геологические исследования	13 426
Прочие геологоразведочные работы	67 123
Прочие производственные работы	277 837
Административно-хозяйственные расходы	689 816
Итого	7 346 272

Указанные расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРП) относятся к разведочному периоду соглашения.

Готовая продукция и товары для перепродажи

Основную долю товаров для перепродажи составляют запасы в Управлении «Татнефтьснаб», предназначенные как для использования в деятельности ОАО «Татнефть», так и для перепродажи на сторону.

6. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности отражена в основном задолженность покупателей и заказчиков за отгруженную продукцию, выполненные работы, оказанные услуги, авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по текущей деятельности Общества, а также задолженность по агентским договорам и договорам комиссии.

Кроме того, в составе дебиторской задолженности отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным кредитам и займам, по векселям других организаций).

7. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества разделен на именные бездокументарные акции двух категорий, одинаковой номинальной стоимости, по 1 (один) рубль каждая:

II. привилегированные акции в количестве 147 508 500 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147 508 тыс. руб.;

III. обыкновенные акции в количестве 2 178 690 700 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 2 178 691 тыс. руб.

В отношении Общества может быть использовано специальное право («золотая акция»). Правовое положение специального права («золотой акции») определяется законодательством Российской Федерации и Республики Татарстан.

По результатам работы Общества за 2013 год были начислены дивиденды:

по привилегированным акциям 1 213 995 тыс. руб.

по обыкновенным акциям 17 930 624 тыс. руб.

За 2014 год величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2015 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2015 год.

По состоянию на 31 декабря 2014 года в составе добавочного капитала (без переоценки) отражена курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, в сумме 252 710 тыс. руб.

8. Заемные средства

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	2 774 387	6 697 728	33 656 859
Синдицированный кредит от 5.10.09	0	0	2 299 615
Синдицированный кредит от 23.06.10	2 774 387	6 697 728	14 652 259
Синдицированный кредит от 24.06.11	0	0	16 704 985
Задолженность в рублях	370 000	370 000	370 000
Итого заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	3 144 387	7 067 728	34 026 859
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	8 739 722	29 855 108	17 049 590
Синдицированный кредит от 5.10.09	0	2 478 033	2 508 670
Синдицированный кредит от 23.06.10	8 738 375	9 091 343	14 268 325
Синдицированный кредит от 24.06.11	0	18 001 060	
Начисленные неоплаченные проценты	1 347	284 672	272 595
Задолженность в рублях	0	0	8 782 374
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	8 739 722	29 855 108	25 831 964

В 2014 году была погашена задолженность по кредитным линиям от 5.10.09 и 24.06.11.

По состоянию на 31.12.2014 г. по кредитной линии от 23.06.10 задолженность без учета начисленных процентов составляет 204641 тыс.\$ (11 512 762 тыс.руб.). Указанная задолженность отражена в составе краткосрочной и долгосрочной задолженности согласно графику погашения кредитных траншей. Величина начисленных процентов на 31.12.2014 г. по кредитной линии составляет 1 347 тыс. руб. и отражена в составе краткосрочных заемных обязательств. Последние выплаты по кредитной линии от 23.06.10 приходятся за 2 квартал 2017г.

9. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи

Существенные суммы налогов и других обязательных платежей, начисленные ОАО «Татнефть» за отчетный период, составляют:

Налоги и платежи	2014г. Сумма, тыс. руб.	2013г. Сумма, тыс. руб.
Вывозная таможенная пошлина	157 901 796	186 937 600
Налог на добычу полезных ископаемых	112 919 003	104 894 762
Налог на прибыль*	19 443 164	19 155 091

I. - сумма начисленного налога на прибыль отражена с учетом перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков.

Во исполнение требований, установленных ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» порядок формирования Обществом в отчетном периоде постоянных разниц и отложенных налоговых обязательств, характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.

№ пп		За 2014 год		За 2013 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
1.	Учетная прибыль / Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (+)	104 058 430	20 811 686	83 484 947	16 696 989
2.	Постоянные разницы, повлекшие корректирование условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, /Постоянное налоговое обязательство (+), актив (-)	11 976 005	2 395 201	16 951 443	3 390 289
3.	Вычитаемые временные разницы текущего периода (+), налогооблагаемые временные разницы (-); / уменьшение отложенных налоговых обязательств (+), увеличение отложенных налоговых обязательств (-)	(12 819 350)	(2 563 870)	(1 874 966)	(374 993)
4	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20% (стр.2410 отчета о прибылях и убытках) в т.ч.	103 215 085	20 643 017	98 561 424	19 712 285
	налоговая база в бюджет субъекта РФ /текущий налог на прибыль по ставке 18%	103 215 085	18 578 715	98 561 424	17 741 056
	налоговая база в федеральный бюджет /текущий налог на прибыль по ставке 2%	103 215 085	2 064 302	98 561 424	1 971 229
5	Дополнительные расчеты за предыдущие отчетные периоды по налогу на прибыль		(14 840)		90 373
6	Доходы в виде процентов по муниципальным ценным бумагам, облагаемые по ставке 15% / налог на прибыль	-	-	5 004	751
7	Итого текущий налог на прибыль (п.4+п.5 +п.6)	x	20 628 177	x	19 803 409

Общество пользуется правом, закрепленным в пункте 19 ПБУ 18/02, отражать в бухгалтерском балансе сальдированную (свернутую) сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2014г. составила 103 215 085 тыс. руб., за 2013г. налогооблагаемая прибыль составила 98 561 424 тыс. руб.

Во исполнение ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» Общество отразило условный расход по налогу на прибыль, который в 2014 году составил 20 811 686 тыс. руб. (в 2013 г. – 16 696 989 тыс. руб.).

Постоянная разница за 2014г. составила 11 976 005 тыс. руб., а постоянное налоговое обязательство – 2 395 201 тыс. руб. (за 2013 год – 16 951 443 тыс. руб. и 3 390 289 тыс. руб. соответственно).

В 2014 г. свернутое сальдо представляет увеличение отложенных налоговых обязательств на 2 563 870 тыс. руб. (в 2013 г. увеличение отложенных налоговых обязательств составляло 374 993 тыс. руб.).

10. Выручка

Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов, таможенной пошлины.

Выручка в 2014 г. (в 2013 г.) была получена по следующим видам деятельности:

	2014г., тыс. руб.	2013г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	195 232 384	204 635 354
Реализация покупной нефти	13 398 569	394 426
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	157 251 763	131 400 628
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	4 920 634	1 711 467
Реализация товаров	13 876 375	16 899 067
Услуги по аренде и лизингу	547 996	917 603
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 539 084	1 693 766
Услуги социальной сферы и ЖКХ	571 334	620 725
Геофизические, геологоразведочные услуги	103 599	120 580
Услуги/работы по строительству	323 718	172 775
Прочая реализация	4 592 218	4 964 882
Всего:	392 357 674	363 531 273

11. Себестоимость продаж (строка 2120 отчета о финансовых результатах)

Себестоимость продаж по следующим видам деятельности:

	2014г., тыс. руб.	2013г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	127 157 881	125 003 762
Реализация покупной нефти	13 189 002	392 870
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	105 902 087	75 958 827
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	4 423 016	1 277 389
Реализация товаров	13 906 220	16 890 183
Услуги по аренде и лизингу	454 399	865 341
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 303 238	1 335 638
Услуги социальной сферы и ЖКХ	2 237 804	2 021 220
Геофизические, геологоразведочные услуги	85 897	79 342
Услуги/работы по строительству	309 639	161 734
Прочая реализация	4 206 575	4 553 048
Всего:	273 175 758	228 539 354

Управленческие расходы ОАО «Татнефть» отражены в составе показателей строки 2120 «Себестоимость продаж» в части, относящейся к стоимости реализованной готовой продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

Общая сумма управленческих расходов ОАО «Татнефть» за 2014 г. составила 5 646 556 тыс.руб. В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений, служб Исполнительного аппарата (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями); расходы на содержание помещений Исполнительного аппарата (расходы на амортизацию основных средств, аренду зданий и сооружений, отопление, освещение, водоснабжение, ремонт, охрану и т.д.), расходы на страхование; расходы на юридические, консультационные, информационные аудиторские и иные аналогичные услуги; представительские расходы; расходы на приобретение работ, услуг по управлению и организации производства и другие расходы.

12. Коммерческие расходы

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями

	2014г., тыс. руб.	2013г., тыс. руб.
Транспортные расходы	22 845 966	31 497 746
Комиссионные вознаграждения	1 496 758	2 251 503
Компаундирование	1 530 432	1 935 029

Расходы на рекламу	1 294 610	792 283
Потери	126 213	186 942
Экспедиционное обслуживание грузов	16 426	34 625
Таможенные расходы	15 293	17 114
Прочие	173 679	536 935
Всего:	27 499 377	37 252 177

13. Прочие доходы и расходы

Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы

	За 2014 г.		За 2013г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	2 058 779			160 664
Операции купли-продажи ценных бумаг	1 269 655	1 182 321	8 710 756	8 666 156
Переоценка финансовых вложений*	1 960 365	968	991 803	0
Переоценка основных средств*		1 158 184		614 788
Продажа основных средств	1 004 009	1 081 997	971 242	703 081
Продажа прочих активов	38 774 552	38 412 126	8 939 790	8 945 003
Результат от ликвидации активов	80 829	561 252	54 553	310 839
Доходы/расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации ОС и восстановлению природных ресурсов*	2 622 417		3 001 187	-
Излишки, выявленные при инвентаризации	122 850		503 451	
Операции по передачи активов в оперативное управление		88 377		151 043
Доходы /расходы от доверительного управления имуществом*	300 258		59 511	
Курсовая разница*	25 508 809		560 840	
Резерв по сомнительным долгам*		7 749 542		404 626
Резерв под снижение стоимости материалов	62 831	113 820	122 964	62 831
Банковские услуги		531 038		639 292
Прибыль (убыток) прошлых лет	894 067	1 295 472	1 041 770	568 345
Спонсорская и финансовая помощь		376 883		513 726
Безвозмездная передача активов другим организациям		2 291 691		6 482 896
Вклад в имущество других организаций		6 701 189		4 123 808
Добровольные взносы в ГЖФ по программе строительства жилья по социальной ипотеке		3 286 500		4 066 516
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	64 470	178 924	70 418	86 010
Возмещение причиненных убытков	19 056	205	94 249	8 078
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	7 310	2 291	1 739	776
Социальные расходы		939 353		1 170 299
НДС		216 937		318 237
Прочие доходы / расходы	1 155 853	2 991 953	1 248 124	1 752 586

	За 2014 г.		За 2013г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого	75 906 110	69 161 023	26 372 397	39 749 600

* - Доходы и расходы по операциям купли-продажи иностранной валюты отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы по операциям купли-продажи иностранной валюты в 2014г. составили 2 525 425 тыс. руб., а расходы 466 646 тыс. руб.

Результаты переоценки финансовых вложений отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в 2014г. составили 175тыс.руб., а расходы – 1 143 тыс. руб. Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составили 2 305 741 тыс. руб., расходы, образованные при создании резерва – 345376 тыс. руб.

Доходы и расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации ОС и восстановлению природных ресурсов отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от изменения оценочных обязательств в 2014г. составили 2 681 907 тыс. руб., а расходы 59 490 тыс. руб.

Результаты переоценки основных средств, отнесенные на финансовый результат в качестве прочих доходов и расходов, отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от переоценки основных средств в 2014г. составили 10 181 тыс. руб., а расходы –1 168 365 тыс. руб.

Доходы /расходы от доверительного управления имуществом в отчетном году отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы от доверительного управления имуществом в 2014г. составили 368 561 тыс. руб., а расходы – 68 303 тыс. руб.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2014г. составили 45 580 992 тыс.руб., а расходы 20 072 183 тыс.руб.

Суммы резерва по сомнительным долгам, созданного и восстановленного в отчетном году отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по сумме восстановленного резерва в 2014г. составили 1 358 584 тыс. руб., а расходы по сумме созданного резерва – 9 108 126 тыс. руб.

14. Обеспечения обязательств и платежей полученных

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	На 31 декабря 2014г., тыс. руб.	На 31 декабря 2013г., тыс. руб.	На 31 декабря 2012г., тыс. руб.
Всего:	15 201 397	8 361 218	10 371 763
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	2 363 250	4 382 310	7 370 241
в т.ч.			
в результате реализации основных средств с рассрочкой платежа	1 463 853	3 563 222	6 664 605
в обеспечение задолженности ООО «Нижнекамскнефтехим-ойл»	783 404	769 739	641 937
Поручительства полученные *	1 426 132	1 136 585	1 191 446
Гарантии полученные	11 412 015	2 842 323	1 810 076
в т.ч.			
банковские гарантии в обеспечение выполнения договоров по строительству объектов нефтедо- бычи и переработки	11 412 015	2 269 799	1 810 076

*- Поручительства получены в том числе в обеспечение выданных ссуд и квартир, реализованных в рассрочку. Данные поручительства были получены от физических и юридических лиц.

Поручительства, полученные в обеспечения обязательств по ссудам, выданным физическим и юридическим лицам, отражены на 31 декабря 2014 года в размере остаточной суммы основного обязательства за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по данным обязательствам.

15. Информация по сегментам

Сегментная отчетность позволяет оценить влияние отдельных сегментов на показатели за прошлые периоды, а также их возможное влияние на будущие результаты, т.к. различные виды деятельности и географические регионы характеризуются различными рисками и доходностью.

В Обществе первичной признается информация по направлениям деятельности, а вторичной - по географическим сегментам, т.к. риски и нормы прибыли Общества определяются, главным образом, различиями в видах деятельности; затем следует информация о географических районах, в которых Общество реализует углеводороды и продукты их переработки.

Первичная информация – сегменты по направлениям деятельности:

В деятельности Общества выделяются два основных сегмента:

1. разведка, добыча и продажа собственных углеводородов;
2. переработка углеводородов; продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают продажу товаров и оказание ремонтных услуг, услуг по аренде и лизингу, прочих услуг. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по данным видам деятельности отдельно не раскрывается.

Из девяти нефтегазодобывающих управлений Общества (далее – НГДУ) переработкой нефти занимаются НГДУ «Елховнефть» и НГДУ «Ленинаторскнефть», поэтому показатели указанных НГДУ подлежат разделению по сегментам. Остальные НГДУ полностью включены в первый сегмент.

Управление по реализации проектов строительства (УРПС) отнесено ко второму сегменту, так как направлением деятельности данного структурного подразделения является строительство объектов нефтепереработки.

Управление по реализации нефти и нефтепродуктов (УРНИН), НГДУ «Елховнефть», НГДУ «Ленинаторскнефть» и Управление «Татнефтегазпереработка» (ТНГП) отнесены к различным сегментам. В соответствии с пунктом 19 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» показатели данных подразделений, в том числе, выручка, расходы, активы и обязательства, подлежат обоснованному распределению между первым и вторым сегментами.

Использовать единый подход для корректного распределения показателей по данным структурам не представляется возможным, поэтому для каждой структуры был использован отдельный метод, а именно:

- по УРНИН используется база распределения пропорционально выручке;
- по НГДУ «Елховнефть» и «Ленинаторскнефть» используется база распределения пропорционально выручке, исходя из цен прочей реализации НГДУ и средних цен реализации нефти УРНИН;
- по ТНГП используется база пропорционально начисленной амортизации согласно смете затрат на добычу и переработку газа.

○ тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2014	Разведка, добыча и про- дажа углево- дородов	Переработка угле- водородов, прода- жа покупной нефти и продуктов переработки угле- водородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Об- ществу
Выручка сегмента	296 521 947 75,57%	176 562 821 45,00%	20 441 657	(101 168 751)	392 357 674 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	88 665 845 96,71%	38 697 880 42,21%	(1 058 692)	(34 624 693)	91 680 340 100,00%

Капитальные вложения	21 126 901 42,64%	28 173 301 56,86%	251 740		49 551 942 100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	15 283 651 93,75%	709 596 4,35%	308 759		16 302 006 100,00%
Активы сегмента	143 178 605 53,67%	99 135 360 37,16%	24 471 491		266 785 456
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		312 568 064
Активы – всего	143 178 605	99 135 360	24 471 491		579 353 520
Обязательства сегмента	15 445 273 49,49%	12 461 083 39,93%	3 302 331		31 208 687 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		63 055 164
Обязательства – всего	15 445 273	12 461 083	3 302 331		94 263 851

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с внешними покупателями и от операций с другими сегментами Общества. Межсегментная выручка представляет собой, в основном, выручку от операций с нефтью, переданной в переработку. Межсегментная выручка раскрывается по рыночным среднемесячным ценам на нефть без НДС на узлах учета Поволжья и Урала. Передача ШФЛУ на переработку и передача газа на переработку оценивается по себестоимости, т.к. утвержденные цены в Обществе отсутствуют.

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2013	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	290 131 160 79,81%	134 212 109 36,92%	24 550 087	(85 362 083)	363 531 273 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	91 514 865 93,63%	35 974 888 36,81%	(665 078)	(29 086 959)	97 737 716 100,00%
Капитальные вложения	24 710 265 44,27%	30 676 882 54,95%	435 074		55 822 221 100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	12 950 783 91,35%	635 687 4,48%	590 639		14 177 109 100,00%
Активы сегмента	140 362 067 53,14%	94 991 654 35,97%	28 763 057		264 116 778
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		269 200 487
Активы – всего	140 362 067	94 991 654	28 763 056		533 317 265

Обязательства сегмента	11 475 835 47,25%	7 643 065 31,47%	5 168 388		24 287 288 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		87 333 940
Обязательства – всего	11 475 835	7 643 065	5 168 388		111 621 228

Вторичная информация - географические сегменты

Информация по географическим сегментам представлена по месту расположения рынков сбыта, т.к. активы Общества находятся в пределах Российской Федерации и не могут быть распределены. При этом выделяются следующие географические сегменты:

- Российская Федерация – Общество зарегистрировано как юридическое лицо по законодательству Российской Федерации, на территории которой осуществляются все основные виды его деятельности;
- страны СНГ - основным видом деятельности в этих странах является продажа нефти и нефтепродуктов, произведенных на территории Российской Федерации;
- страны дальнего зарубежья - в этих странах также находятся рынки сбыта нефти и нефтепродуктов, произведенных на территории Российской Федерации.

Внеоборотные активы Общества расположены преимущественно на территории Российской Федерации.

Деление по данным видам сегментов определяется особенностями экономических, валютных, кредитных, ценовых, и политических условий регионов.

Управление по Реализации Нефти и Нефтепродуктов, Управление «Татнефтьснаб» распределены по различным географическим сегментам.

тыс. руб.

Географические сегменты	Выручка (нетто) от реализации		Себестоимость		Прибыль от продаж		Рентабельность продаж, %	
					(гр. 2 - гр. 4)	(гр. 3 - гр. 5)	(гр. 6 / гр. 2 x100%)	(гр. 7 / гр. 3 x100%)
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Российская Федерация	206 602 562	141 769 601	160 966 652	101 476 633	45 635 910	40 292 968	22,09%	28,42%
	52,66%	39,00%	53,53%	38,18%	49,78%	41,23%		
Страны СНГ	24 190 196	15 640 114	16 482 704	10 314 234	7 707 492	5 325 880	31,86%	34,05%
	6,17%	4,30%	5,48%	3,88%	8,41%	5,45%		
Страны дальнего зарубежья	161 564 916	206 121 558	123 227 978	154 002 690	38 336 938	52 118 868	23,73%	25,29%
	41,18%	56,70%	40,98%	57,94%	41,82%	53,33%		
Итого	392 357 674	363 531 273	300 677 334	265 793 557	91 680 340	97 737 716	23,37%	26,89%
	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		

16. Информация о связанных сторонах

У ОАО «Татнефть» отсутствует конечный бенефициарный владелец.

По состоянию на 31.12.2014 32,5% голосующих акций ОАО «Татнефть» находится в собственности ОАО «Связьинвестнефтехим» (единственным акционером которого является Республика Татарстан). Кроме того, Правительство Татарстана также является держателем специального права «золотой акции» ОАО «Татнефть», срок действия которой в настоящее время не ограничен.

ОАО «Татнефть» является головной организацией Группы, в состав которой входят организации, которые Общество полностью контролирует, либо оказывает значительное влияние на их деятельность через владение прямо или косвенно пакетами акций и своих представителей в советах директоров. Данные организации относятся к связанным сторонам ОАО «Татнефть».

Перечень связанных сторон приведен в Приложении к настоящим Пояснениям.

16.1 Дочерние общества и другие организации, контролируемые ОАО «Татнефть»

Продажи дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть» (без НДС, акцизов и аналогичных платежей)

	За 2014, тыс. руб.	За 2013, тыс. руб.
Продажи нефти и нефтепродуктов:		
Tatneft Europe AG	85 394 301	110 913 895
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	10 251 614	15 780
ИООО «Татбелнефтепродукт»	7 932 450	6 446 567
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	4 251 369	919 253
ОАО «ТАНЕКО»	1 735 510	1 431 637
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	238 622	1 247 840
ОАО «Альметьевские тепловые сети»	238 380	223 819
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	8 933	917 275
ООО «Фин-Инвест»	0	4 385 669
Прочие	626 842	305 675
Продажи товаров, работ, услуг*:		
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	934 636	1 376 238
ООО «Татнефть-Самара»	442 480	277 416
ОАО «ТАНЕКО»	298 439	103 538
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	203 661	484 625
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	138 899	34 678
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	116 094	265 757
ООО «Татнефть-Актив»	29 490	1 240 057
Прочие	157 157	491 916
Продажа объектов незавершенного строительства и оборудования к установке:		
ОАО «ТАНЕКО»	38 629 830	8 231 367
Итого	151 628 707	139 313 002

* -Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ООО «Торгово-технический Дом Татнефть» - продажа оборудования, прочей продукции;

ООО «Татнефть-Самара» - продажа товаров, оказание услуг производственного характера, геологоразведочные работы;

ОАО «ТАНЕКО» - продажа товаров, оказание услуг по аренде, комиссионное вознаграждение;

ООО «Татнефть-АЗС Центр» – оказание услуг по аренде, транспортные услуги;

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - работы по строительству;

ООО «Татнефть-АЗС-Запад» – оказание услуг по аренде.

Закупки у дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»

	За 2014, тыс. руб.	За 2013, тыс. руб.
Закупки нефти и нефтепродуктов:		
ОАО «ТАНЕКО»	7 470 064	1 573 541
ООО «Татнефть-Самара»	1 130 873	-
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	173 387	130 537
ООО «Татнефть-Северный»	28 605	-
Закупки товаров, работ, услуг*:		
ОАО «ТАНЕКО»	29 083 920	18 019 123
ООО «Татнефть-Транс»	9 559 986	10 295 697
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	8 176 908	7 582 093
ООО «УПТЖ для ППД»	915 668	830 759
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	721 900	1 183 595
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	398 726	247 103
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	390 419	329 283
ОАО «ЛДС-1000»	152 193	204 702
ООО «Татнефть-Актив»	122 462	48 895
ООО «ИНКО-ТЭК»	118 422	98 337
ООО «Татнефть-УРС»	107 657	106 755
Прочее	456 649	850 986
Приобретение объектов незавершенного строитель- ства и оборудования к установке:		
ОАО «ТАНЕКО»	755 665	10 282 867
Итого:	59 763 504	51 784 273

**-Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:*

ОАО «ТАНЕКО» - материалы, услуги по переработке;
 ООО «Татнефть-Транс» - транспортные услуги;
 ООО «Татнефть-Энергосбыт» – приобретение электроэнергии;
 ООО «УПТЖ для ППД» - вода;
 ООО «СКП Татнефть-АкБарс» – услуги по рекламе, аренда;
 ООО «Татнефть-АЗС Центр» - транспортные услуги, комиссионное вознаграждение;
 ОАО «ЛДС-1000» - услуги по рекламе.

Задолженность дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	12 228 703	9 054 332	272 733
Tatneft Europe AG	6 719 857	16 645 969	15 724 055
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	3 273 862	2 347 771	7 827 017
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	1 484 437	195 866	10 437
КТ «Татнефть, Солид и Компания»	1 200 000	1 200 000	1 200 000
ООО «Татнефть-Транс»	943 701	537 887	396 543
ООО «Татнефть-Самара»	925 033	821 132	812 292

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	392 210	444 910	75
ИООО «Татбелнефтепродукт»	190 988	556 675	1 013 245
ОАО «Калмнефтегаз»	188 432	183 087	185 530
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	149 339	40 000	0
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	90 858	197 422	97 293
ООО «СКП Татнефть - Ак Барс»	18 282	2 977 660	26 839
Прочие	386 970	972 444	470 279
Итого дебиторская задолженность	28 192 672	36 175 155	28 036 338

В составе задолженности дочерних обществ (и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть») отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным займам, по векселям других организаций).

Задолженность перед дочерними обществами и другими организациями, контролируемые ОАО «Татнефть»

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	8 716 222	3 627 509	3 591 987
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	2 261 580	1 014 993	1 005 457
Tatneft Europe AG	2 174 719	0	0
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	397 469	404 745	30 102
ООО «Татнефть-Самара»	149 688	274 073	286 498
ООО «Татнефть-Актив»	103 021	1 563 325	17 644
Прочие:	447 058	613 661	386 101
Итого кредиторская задолженность	14 249 757	7 498 306	5 317 789

Займы, предоставленные дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть»

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	158 169 411	136 426 800	157 735 516
ООО «Татнефть-Самара»	9 018 544	7 228 818	6 177 713
ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК»	6 200 146	6 200 146	6 200 146
ООО «Татнефть-Актив»	4 782 857	3 543 683	830 642
ОАО «Калмнефтегаз»	4 708 112	4 587 984	3 335 719
ОАО «Нижнекамскшина»	2 866 323	2 420 140	1 372 297
ООО «Татнефть-Северный»	1 818 880	1 915 955	788 239
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	1 384 306	884 306	2 510 926
ЗАО «Мебельная фабрика «Ольховская»	822 958	764 917	510 800
ООО «Фин-Инвест»	366 072	366 072	366 072
ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»	353 444	608 144	250 944
ЗАО «Абдулинскнефтегаз»	174 006	174 006	174 006
ООО «Илекнефть»	0	1 130 079	2 028 865
Прочие	452 237	1 033 595	4 304 229
Итого:	191 117 296	167 284 645	186 586 114

Сроки погашения займов, выданных дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть» - 2015 – 2023гг.

16.2 Зависимые общества и другие организации, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние

16.3

Продажи зависимым обществам и другим организациям, на которых ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние (без НДС, акцизов и аналогичных платежей)

	За 2014, тыс. руб.	За 2013, тыс. руб.
Продажи товаров, работ, услуг:		
ЗАО «Ямбулойл»	20 701	15 981
Прочие	2 482	1 706
Итого	23 183	17 687

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ЗАО «Ямбулойл» - оказание услуг, связанных с добычей нефти.

Закупки у зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	За 2014, тыс. руб.	За 2013, тыс. руб.
Закупки товаров, работ, услуг:		
ООО МТЛ «Волга»	325 000	-
ЗАО «Ямбулойл»	148 566	143 548
Прочие	89 637	16 612
Итого:	563 203	160 160

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ООО МТЛ «Волга» - приобретение товаров;

ОАО «Ямбулойл» - услуги, связанные с добычей нефти.

Задолженность зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	1 165 439	855 998	754 294
ЗАО «Севергеология»	824 319	609 170	534 355
Прочие	53 707	16 567	15 264
Итого дебиторская задолженность	2 043 465	1 481 735	1 303 913

В составе задолженности зависимых обществ (и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние) отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным займам, по векселям других организаций).

Задолженность перед зависимыми обществами и другими организациями, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние;

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ЗАО «Ямбулойл»	12 724	18 377	21 337
Прочие:	2 925	5 224	47 123
Итого кредиторская задолженность	15 649	23 601	68 460

Займы, предоставленные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	2 268 614	1 726 429	1 656 354
ЗАО «Севергеология»	1 638 718	1 293 412	1 248 818
ЗАО «КалмТатнефть»	402 821	302 762	620 781
Прочие	8 200	0	0
Итого:	4 318 353	3 322 603	3 525 953

Сроки погашения займов, выданных зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние – 2015 – 2022гг.

16.3. Вознаграждение основному управленческому персоналу ОАО «Татнефть» (членам Совета Директоров и Правления).

В 2014 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения в следующем размере:

- краткосрочные вознаграждения (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск, сумма платежей по договорам добровольного медицинского страхования, перечисленных в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 686 530 тыс. руб. (2013 г. – 792 018 тыс. руб.);
- долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных ОАО «Татнефть» в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 68 249 тыс. руб. (2013 г. – 68 249 тыс. руб.)

17. Прибыль на акцию

	За 2014г.	За 2013г.
Чистая прибыль за отчетный год (строка 2400 «Отчета о финансовых результатах»), тыс. руб.	82 061 062	63 850 140
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам 2014 (2013) года, тыс. руб.	(1 561 000)*	(1 213 995)
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	80 500 062	62 636 145
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	36,95	28,75

* - предполагаемые размеры дивидендов по привилегированным акциям за 2014 г.

В связи с отсутствием у ОАО «Татнефть» потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом, разводненная прибыль на акцию не исчисляется.

18. Информация об условных обязательствах

Структура выданных обеспечений платежей по состоянию на отчетные даты представлена в следующей таблице:

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Поручительства выданные	22 801 083	9 649 965	6 110 594
из них:			
«Ландесбанк Баден-Вюртемберг» за ООО			
«П-Д ТН-Алабуга Стекловолокно»	1 723 406	1 417 685	1 483 274
EKF, SACE и Hermes за ОАО «ТАНЕКО»	10 748 154	6 743 849	4 215 359
ОАО «Сбербанк России» за ОАО «ТАНЕКО»	9 367 750	0	0

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2014, тыс. руб.	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.
Гарантии, выданные	5 089 684	3 892 015	4 296 104
из них			
Национальной нефтяной корпорации Ливии по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции	4 050 605	2 621 670	3 560 351
Имущество, выданное в залог	528 600	528 600	528 600
из них			
Фонду НИОКР (вексель ОАО «Татнефть»)	528 600	528 600	528 600
Ценные бумаги, переданные по договору РЕПО	0	0	390 409
Уступка прав по экспортным контрактам	11 512 762	18 267 104	33 728 869
Всего обеспечений выданных	39 932 129	32 337 684	45 054 576

Выполнение соглашений на разведку и раздел продукции (СРРП), заключенных с Национальной нефтяной корпорацией Ливии

Филиал ОАО «Татнефть» в Ливии осуществляет свою деятельность на основании Соглашений о Разведке и Разделе Продукции (СРРП), заключенных между ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и Национальной нефтяной корпорацией Ливии. Общая площадь участков составляет 18 181 км².

По результатам проведенных переговоров с ливийской стороной (ННК Ливии) ОАО «Татнефть» в мае 2014 года возобновило полевые 3D сейсмические работы и провело подготовительные работы для начала бурения скважин в Ливии, прерванные в феврале 2011г. по причине вооруженного конфликта.

В конце июля 2014 года в связи с новыми столкновениями в г. Триполи геологоразведочные и подготовительные работы были приостановлены. Российский персонал ОАО «Татнефть» вместе с Посольством РФ покинули Ливию.

С момента приостановки работ ОАО «Татнефть» предпринимало все необходимые действия для возобновления геологоразведочных работ в соответствии с контрактными обязательствами по СРРП. Поддерживался контакт со всеми подрядными компаниями и руководством ННК Ливии. По итогам рабочей поездки главных специалистов филиала ОАО «Татнефть» в Ливии в г. Триполи была определена невозможность осуществления работ в условиях напряженной политической ситуации в Ливии, в связи с чем ОАО «Татнефть» было вновь вынуждено объявить о наступлении действия форс-мажорных обстоятельств, которое было подтверждено Ливийской стороной.

19. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина дивидендов за 2014 год, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2015г.

Приложение: Список связанных сторон.

Руководитель  Н.У. Маганов

Главный бухгалтер  И.Г. Гарифуллин



25 марта 2015г.

25 марта 2015г.

Список связанных сторон ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина

№ п/п	Наименование связанной стороны	Местонахождение юридического лица или физиче- ского лица	Основание для признания связанной стороной	Дата наступления основания
1	2	3	4	5
1.	Минниханов Рустам Нургалиевич	Республика Татарстан, г. Казань	Председатель Совета директоров	27 июня 2014 г.
2.	Маганов Наиль Ульфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Генеральный директор Член Совета директоров Председатель правления	26 ноября 2013 г. 27 июня 2014 г. 26 ноября 2013 г.
3.	Тахаутдинов Шафагат Фахразович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
4.	Хамаев Азат Киямович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
5.	Штайнер Рене	Швейцария	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
6.	Воскресенская Мария Леонидовна	г. Москва	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
7.	Гайзатуллин Радик Рауфович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
8.	Гош Сушован	Великобритания	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
9.	Ибрагимов Наиль Габдулбариевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	27 июня 2014 г.
10.	Лавущенко Владимир Павлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	27 июня 2014 г.
11.	Муслимов Ренат Халлиулович	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
12.	Сабиров Ринат Касимович	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
13.	Сорокин Валерий Юрьевич	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
14.	Тазиев Миргазиян Закиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
15.	Хисамов Раис Салихович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	27 июня 2014 г.
16.	Гарифуллин Искандар Гатинович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999 г.
17.	Городний Виктор Исакович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999 г.

18.	Ершов Валерий Дмитриевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001 г.
19.	Мухамадеев Рустам Набиуллович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	28 мая 2001 г.
20.	Нурмухаметов Рафаэль Саитович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Член Правления	29 сентября 1999 г.
21.	Рахманов Рафкат Мазитович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001 г.
22.	Тихтуров Евгений Александрович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999 г.
23.	Щелков Федор Лазаревич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999 г.
24.	Юхимец Александр Трофимович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999 г.
25.	Воскобойников Владлен Александрович	Канада	Член Правления	29 декабря 2005 г.
26.	Глазков Николай Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	26 апреля 2012 г.
27.	Открытое акционерное общество «Связьин- вестнефтехим»	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 10/15	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляю- щие уставный капитал открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 июня 2003 г.
28.	Открытое акционерное общество «Нижнекам- ский механический завод»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекам- скишина»	Юридическое лицо, в котором открытое акционер- ное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голо- сующие акции либо составляющие уставной капи- тал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	02 октября 2002 г.
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Татнефть– Нефтехим»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, АИК-24	Юридическое лицо, в котором открытое акционер- ное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голо- сующие акции либо составляющие уставной капи- тал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 апреля 2002 г.
30.	Вахитов Анвар Фасихович	Республика Татарстан г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерно- го общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 апреля 2014 г.

31.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Актив»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 апреля 1997 г.
32.	Шаммасов Ленар Маратович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 апреля 2006 г.
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Центроресурс»	115172, г Москва, ул. Котельническая наб., д.29	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 июля 2003 г.
34.	Пугачев Андрей Юрьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 января 2012 г.
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-УРС»	423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Обьездной тракт, д.23/2	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	27 августа 1997 г.
36.	Тухватуллин Динус Миргалиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	24 января 2013 г.
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Запад»	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д.8, корп.1	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	17 июля 2006 г.
38.	Багаутдинов Рустем Ринатович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 марта 2014 г.
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д.37	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного	07 июля 2006 г.

			юридического лиц	
40.	Чичков Вячеслав Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	15 августа 2012 г.
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Транс»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, а/я 1110	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	15 августа 2002 г.
42.	Салахов Ильшат Альфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 января 2012 г.
43.	Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ, акционерное общество)	Швейцария, г. Цуг, CH-6304, Графенауштрассе, 5, а/я 4844 (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland)	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	01 февраля 2000 г.
44.	Соколов Василий Аркадьевич	Швейцария	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 февраля 2000 г.
45.	Общество с ограниченной ответственностью «Процессинговый центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мира, д.6	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	01 августа 2005 г.
46.	Динеев Ринат Робертович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	06 февраля 2013 г.

47.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Сибирь»	650036, г. Кемерово, ул. Терешковой, д.41, корп.2	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	01 ноября 2007 г.
48.	Рахимов Линар Анварович	г. Кемерово	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	21 марта 2014 г.
49.	Открытое акционерное общество «ЛДС-1000»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	31 марта 2006 г.
50.	Святов Андрей Александрович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 июня 2014 г.
51.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Юг»	352700, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Красная, д. 87	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	21 декабря 2006г.
52.	Миннигареев Рашит Талгатович	Краснодарский край, г. Тимашевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 января 2014 г.
53.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижекамский завод шин ЦМК»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2007 г.
54.	Общество с ограниченной ответственностью «Спортивно-коммерческое предприятие «Татнефть-Ак Барс»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 71	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов	07 сентября 2004 г.

			общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
55.	Хуснутдинов Шамил Нурисламович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	07 сентября 2004 г.
56.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, п/о 11, а/я 1207	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	07 октября 2009 г.
57.	Юмангулов Алексей Рашидович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	25 ноября 2014 г.
58.	Общество с ограниченной ответственностью «Харьков-Капитал»	Юридический адрес: 61001, Украина, г. Харьков, ул. Плехановская, д. 92-а, корп. В, комн.1608-Б Почтовый адрес: 61016, Украина, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2006 г.
59.	Калимуллин Рустам Нафисович	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	28 май 2008 г.
60.	Общество с ограниченной ответственностью «Полтава- Капитал»	36010, Украина, г. Полтава, ул. Половки, д. 62.	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2006 г.
61.	Ващенко Сергей Борисович	Украина, г. Полтава	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 июня 2012 г.
62.	Общество с ограниченной ответственностью «Снежинка»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, база отдыха «Снежинка»	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 сентября 1996 г.

63.	Колотовкин Вячеслав Геннадьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 октября 2012 г.
64.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Абдулино»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165 «А»	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 апреля 2003 г.
65.	Гардиев Рафис Шаехзянович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	11 октября 2014 г.
66.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 декабря 2009 г.
67.	Алаев Юрий Григорьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 января 2013 г.
68.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165А	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 апреля 2003 г.
69.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»	423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Советская, д.165а	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	10 апреля 2003 г.
70.	Лыков Михаил Игоревич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	30 июля 2013 г.
71.	Общество с ограниченной ответственностью «Инновационно-производственный Технопарк	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышлен-	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	24 июня 2004 г.

	«Идея-Юго-Восток»	ная, д.1а, стр. 13, пом. 1а, а/я 133	имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
72.	Ильясов Роберт Юрьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	04 апреля 2014 г.
73.	Общество с ограниченной ответственностью Научно-проектный центр «Нефтегазовые технологии»	423236, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. М. Джалиля, д. 32	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 сентября 2009 г.
74.	Сахабутдинов Рифхат Зиннурович	Республика Татарстан, г. Бугульма	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	19 августа 2014 г.
75.	Открытое акционерное общество «Татарский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения»	420061, Республика Татарстан, г. Казань, Советский район, ул. Н.Ершова, д.61	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	сентябрь 1999 г.
76.	Садыков Альфред Файзрахманович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 мая 2014 г.
77.	Общество с ограниченной ответственностью «Телекомпания «Луч»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.85	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	06 апреля 1994 г.
78.	Муравцев Вячеслав Александрович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	25 марта 2014 г.
79.	Закрытое акционерное общество «Ярполи-	150003, г. Ярославль,	Юридическое лицо, в котором открытое акционер-	октябрь 2001 г.

	мермаш-Татнефть»	Полушкина роща, д.9	ное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
80.	Общество с ограниченной ответственностью «Саймен»	188800, Ленинградская область, г. Выборг, проспект Суворова, д.13, офис 72	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	26 января 2000 г.
81.	Погарский Александр Борисович	Ленинградская область, г. Выборг	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	26 января 2000 г.
82.	Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и Компания»	107082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, д. 30 Почтовый адрес: 123007, г. Москва, ул. Хорошевское шоссе, д.32а	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	21 декабря 1998 г.
83.	Семернин Владимир Владимирович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	21 декабря 1998 г.
84.	Закрытое акционерное общество «Севергеология»	Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31 Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.
85.	Закрытое акционерное общество «Севергазнефтепром»	Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31 Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.
86.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Такарал»	Юридический адрес: 423040, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Советская, д.100 Почтовый адрес: 423040, Респуб-	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голо-	14 января 2003 г.

		лика Татарстан, г. Нурлат, ул. Гагарина, д.2. кв.18	сующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
87.	Закрытое акционерное общество «КалмТатнефть»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Леваневского, д. 13 «А»	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	12 сентября 2013г.
88.	Общество с ограниченной ответственностью «Зеленая роща-Татнефть»**	354059, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, д.120.	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	01 ноября 2004 г.
89.	Открытое акционерное общество «Калмыцкая Нефтегазовая Компания»	358009, Республика Калмыкия, г. Элиста, 3-й микрорайон, д. 18В	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.
90.	Закрытое акционерное общество «Ямбулойл»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	11 октября 2002 г.
91.	Открытое акционерное общество «ТАНЕКО»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97 РУПС	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	12 октября 2006 г.

92.	Алехин Леонид Степанович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 июня 2012 г.
93.	Открытое акционерное общество «Чистопольнефтепродукт»	422984, Республика Татарстан, г. Чистополь, пос. Нефтебаза, д.10	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 марта 2005 г.
94.	Открытое акционерное общество санаторий «Зеленая роща»	354059, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, д.120.	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	ноябрь 2000 г.
95.	Общество с ограниченной ответственностью Молодежный туристический лагерь «Волга»	422610, Республика Татарстан, Лаишевский район, поселок сельского типа Боровое Матюшино	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	10 марта 2009 г.
96.	Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Татбелнефтепродукт»	220086, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Калиновского, д.68А, офис 21	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	11 марта 2009 г.
97.	Мубаракшин Ильдар Каусарович	Республика Беларусь, г. Минск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	30 мая 2013 г.
98.	«Tatneft Finance (Cyprus) Limited» («Татнефть Файненс (Сайпрус) Лимитед, акционерное общество)	Кипр, Лимассол, 3106, ул. Гр. Ксенополу, 17 (GRr. Xenopoulou, 17, P.C. 3106, Limassol, Cyprus)	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	22 августа 2006 г.
99.	Despoina Theocharous (Деспина Теокарус)	Кипр	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного	22 августа 2006 г.

			го общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	
100.	Am Ruz Traiding AG (Ам Руз Трейдинг АГ, акционерное общество)	Швейцария, 1204, Женева, ул. Жана-Калвина, 12 (12, rue Jean-Calvin; 1204 Geneva, Switzerland)	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 декабря 2007 г.
101.	Seagroup International, Inc. (Сигруп Интернэшнл, Инк, акционерное общество)	США, 98177, штат Вашингтон, г. Шорелайн, Плейс 196, NW, 530 (530, NW, 196th Place, Shoreline, WA, 98177, USA)	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	24 декабря 2007 г.
102.	Monika Helendi (Моника Хеленди)	США, штат Вашингтон, г. Сизтл	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	23 марта 2011 г.
103.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Украина»	36010, Украина, Киевский район, г. Полтава, ул. Половки, д. 62.	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 апреля 2012 г.
104.	Шарый Иван Леонтьевич	Украина, г. Полтава	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 апреля 2012 г.
105.	Общество с ограниченной ответственностью «НТЦ Татнефть»	423236, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Мусы Джалиля, д.32	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	07 декабря 2012 г.
106.	Бобб Ирина Фридриховна	Республика Татарстан, г. Бугульма	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	13 декабря 2012 г.

107.	Открытое акционерное общество «Нижнекамскресурсы»	Юридический адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Баки Урманче, д. 6, а/я 323	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	27 декабря 2013 г.
108.	Гилемханов Гумар Хузяханович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	27 декабря 2013 г.
109.	Общество с ограниченной ответственностью «Торгово-технический Дом Татнефть»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д. 33	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	19 июня 2008 г.
110.	Бикбов Габдрахим Бариевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 ноября 2011 г.
111.	Закрытое акционерное общество «Национальный негосударственный пенсионный фонд	Российская Федерация, 105066, г. Москва, улица Ольховская, дом 4, корпус 1	Юридическое лицо, в котором открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	02 июля 2014 г.
112.	Открытое акционерное общество «Нижнекамскшина»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	апрель 2002 г.
113.	Открытое акционерное общество «Нижнекамский завод технического углерода»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	апрель 2002 г.
114.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Нефтехимснаб»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, АНК-24	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	апрель 2002 г.
115.	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Кама»	423570, г.Нижнекамск, промзона, ОАО «Нижнекамскшина» корпус №84	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	апрель 2002 г.
116.	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-технический центр «Кама»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, ОАО «Нижнекамскшина», корпус №84 Почтовый адрес: 423580, г.Нижнекамск, промзона,	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	декабрь 2006 г.

		а/я 50		
117.	Общество с ограниченной ответственностью «Соцбытослуживание «Шинник»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, проспект Вахитова д. 19	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	февраль 2005 г.
118.	Общество с ограниченной ответственностью «Комбинат питания «Шинник»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	февраль 2005 г.
119.	Общество с ограниченной ответственностью «Азалия-Юго-восток»	423368, Республика Татарстан, Сармановский район, пгт. Джалиль, ул. М. Джалиля, д.12, кв.8	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	23 июля 2007 г.
120.	Шияк Ирина Геннадьевна	Республика Татарстан, Сармановский район, рабочий поселок Джалиль	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 января 2009 г.
121.	Общество с ограниченной ответственностью «АгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1 «А» строение 5	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	23 декабря 2004 г.
122.	Самай Леонид Леонидович	Республика Татарстан , г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	02 декабря 2011 г.
123.	Общество с ограниченной ответственностью Торговый дом «БелАгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1 «А»	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 июня 2009 г.
124.	Общество с ограниченной ответственностью «Рекламно-информационное агентство «Тайм»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 июнь 2011 г.
125.	Абузяров Айрат Рафаэлевич	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 июня 2011 г.
126.	Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «НовоГрад»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 июля 2010 г.
127.	Хабибуллин Руслан Рафикович	Республика Татарстан, г. Бугульма	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 июля 2014 г.
128.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Юг»	344090, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 150	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	24 января 2003 г.
129.	Алтухов Владимир Алексеевич	г. Ростов-на-Дону	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	12 апреля 2011 г.
130.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама- Нева»	193019, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д. 11, лит А	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 апреля 2002 г.
131.	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Кама- Центр»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д.32 А, стр. 24, оф. 502	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 апреля 2002 г.
132.	Исламгулов Ильгам Шамилевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 апреля 2014 г.
133.	Общество с ограниченной ответственностью	420027, Республика Башкортостан	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 февраля 2005 г.

	«Кама- Уфа»	стан, г. Уфа, ул. Трамвайная, дом 4, корпус А	го общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	
134.	Пересторонин Евгений Васильевич	Республика Башкортостан, г. Уфа	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	25 апреля 2013 г.
135.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Нижнекамск»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, пр. Шинников, д.53-А	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	31 января 2005 г.
136.	Шарипов Тимур Салихович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	17 октября 2012 г.
137.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Север»	150047, г. Ярославль, ул. Белинского, д. 33/39	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	28 июня 2005 г.
138.	Симонов Владимир Иванович	г. Ярославль	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 апреля 2013 г.
139.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама- Нижний Новгород»	Юридический адрес: 603037, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Торфяная, д.33 Почтовый адрес: 603124, г. Нижний Новгород, ул. Кузбасская, 1Г	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	26 июля 2005 г.
140.	Рукшин Алексей Владимирович	г. Нижний Новгород	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 октября 2014 г.
141.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Санкт-Петербург»	192019, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д.11, лит А	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	31августа 2005 г.
142.	Шакунов Павел Юрьевич	г. Санкт-Петербург	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	09 сентября 2014 г.
143.	Общество с ограниченной ответственностью «УкрКама»	62495, Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево, ул. Промышленная, д. 1	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	03 декабря 2005 г.
144.	Рева Наталья Васильевна	Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 апреля 2013 г.
145.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Урал-Екатеринбург»	620137, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, д.5, корп. Б, оф. 202/3	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 мая 2006 г.
146.	Сибгатуллин Дамир Фаридович	Свердловская обл., г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	15 сентября 2014 г.
147.	Товарищество с ограниченной ответственностью «ТД «Кама-Казахстан»	Республика Казахстан, г. Уральск, ул. Шолохова 20/2	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	17 января 2007 г.

148.	Голоухов Владислав Валерьевич	Республика Казахстан, г. Уральск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	30 апреля 2013 г.
149.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Тула»	300012, г. Тула, ул. Рязанская, д. 7	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	22 февраля 2007 г.
150.	Овчинников Александр Геннадьевич	г. Тула	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	23 апреля 2013 г.
151.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛДС-Плюс»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 января 2008 г.
152.	Яковлева Татьяна Владимировна	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	11 июня 2013 г.
153.	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Девелопмент»	115093, г. Москва, ул. Павловская, д. 7	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	06 апреля 2008 г.
154.	Юрасов Василий Юрьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	21 июля 2008 г.
155.	Общество с ограниченной ответственностью «Фин-Инвест»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Автомобилистов, д. 13	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	декабрь 2007 г.
156.	Комаров Максим Владимирович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 февраля 2014 г.
157.	Закрытое акционерное общество «Мебельная фабрика «Ольховская»	105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 4	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	декабрь 2007 г.
158.	Козлов Алексей Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	09 августа 2005 г.
159.	Закрытое акционерное общество «СЕТИ»	109004, г. Москва, ул. Александра Солженицына, 34, к. 6.	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	февраль 2008 г.
160.	Закрытое акционерное общество «ЦТК-Магистраль»	109544, г. Москва, ул. Школьная, д. 33	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 февраля 2008 г.
161.	Закрытое акционерное общество Фирма «КОНЦ»	125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 1, стр. 2	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	30 апреля 2008 г.
162.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-М»	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д. 8, корп. 1	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 февраля 2008 г.
163.	Общество с ограниченной ответственностью «БалтИнвестГрупп»	188480, Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, 3-й проезд, д. 10, кор. А	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	08 июня 2009 г.
164.	Открытое акционерное общество «Казанский институт по проектированию объектов нефтяной промышленности»	420045, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 29, а/я 147	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 сентября 2009 г.
165.	Ильин Алексей Леонидович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	27 мая 2014 г.
166.	Общество с ограниченной ответственностью «Иргиз-Ойл»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская,	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 декабря 2009 г.

		д.165а		
167.	Кобин Михаил Евгеньевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 декабря 2011 г.
168.	Общество с ограниченной ответственностью «ИдеяСервис»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, стр.30, каб.208	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	24 декабря 2009 г.
169.	Митяев Алексей Михайлович	Республика Татарстан , г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	11 декабря 2013 г.
170.	Общество с ограниченной ответственностью «Ратек-Плюс»**	423457, РФ, РТ, г.Альметьевск, ул. Мира 6	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 июля 2012 г.
171.	Галеев Эмиль Мэлсович	Г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 июля 2012 г.
172.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтекомплекс»**	423457, РФ, РТ, г.Альметьевск, ул. Мира 6	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 февраля 2010 г.
173.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Бункер»**	194156, г. Санкт-Петербург, проспект Пархоменко, д.12	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	15 марта 2010 г.
174.	Открытое акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р.Фахретдина, д. 4	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	20 мая 2010 г.
175.	Юрченко Василий Григорьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	20 мая 2010 г.
176.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть Кард»	Украина, 01053 г. Киев, ул. Дмитриевская, Б.18/24 Почтовый адрес: 61016, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	27 июня 2007 г.
177.	Науменко Наталья Николаевна	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	05 декабря 2011 г.
178.	Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-2»	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр. 6	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	февраль 2008 г.
179.	Писляков Алексей Андреевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	23 апреля 2012 г.
180.	Общество с ограниченной ответственностью «Вега-Нефтепродукт	404609, Волгоградская область, Ленинский район, с. Заплавное, ул. Гагарина д. 9	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	08 июня 2010 г.
181.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»	423580, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамшина»	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 февраля 2011 г.
182.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамский завод грузовых шин»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижне-	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	15 февраля 2011 г.

		камшина»		
183.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания малого бизнеса»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д. 1а, стр. 13, пом.1	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	22 марта 2011 г.
184.	Общество с ограниченной ответственностью «Ирбис»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д. 32А	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	21 марта 2011 г.
185.	Пузырев Вячеслав Анатольевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 апреля 2014 г.
186.	Общество с ограниченной ответственностью «МД-Агро»	656058, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Шумакова, 17а	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	22 апреля 2011 г.
187.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Пресскомпозит»	423600, Республика Татарстан, Елабужский район, Свободная экономическая зона Алабуга, ул. 11, корп. 3-1	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	16 августа 2011 г.
188.	Гайнетдинов Фарит Васильевич	Республика Татарстан, Елабужский район	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	23 сентября 2013 г.
189.	Tatneft Europe AG (Татнефть Европа АГ, акционерное общество)	Швейцария, г. Цуг, CH-6304, Графенауштрассе, 5, а/я 4844 (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 июня 2001 г.
190.	Tatneft Explora AG (Татнефть Эксплора АГ, акционерное общество)	Швейцария, г. Женева (Rue du Rhne 11 1204 Genive Switzerland)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	28 января 2002 г.
191.	Tatneft Exploration & Production International AG (Татнефть Эксплорэйшн & Продакшн Интернэшнл АГ, акционерное общество)	Швейцария, г. Цуг, CH-6304, Графенауштрассе, 5, а/я 4844 (Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	07 марта 2005 г.
192.	Colima Associated S.A. (Колима Ассошиэйтед С.А.)	Британские Виргинские острова, Тортола, Роуд Таун, Пейси Эстейт (Pasea Estate, Road Town, Tortola, BVI)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	22 августа 2006 г.
193.	Antros Safouat (Антрос Сафуат)	Британские Виргинские острова	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	22 августа 2006 г.
194.	Vamolero Holdings Co. Limited (Вамолеро Холдингс Ко. Лимитед)	Кипр, Никосия, Вирнос, 36, НИКОСИЯ ТАУЭР ЦЕНТР, 8 этаж, 1506 (Vironos, 36, NICOSIA TOWER CENTER, 8th floor, P.C. 1506, Nicosia, Cyprus)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 июня 2010 г.
195.	Chrystalla Yiallourou (Кристэлла Яллоуру)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 июня 2010 г.

196.	Κυριακος Κυριακου (Кириакос Кириакоу)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	29 июня 2010 г.
197.	Общество с ограниченной ответственностью «АктивГазИнжиниринг»	423450. Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 ноября 2011 г.
198.	Шамсуллин Илшат Хаффович	Республика Татарстан	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 ноября 2011 г.
199.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНКО-ТЭК»	Республика Татарстан, 423580, г. Нижнекамск, промзона-10	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	06 декабря 2011 г.
200.	Бабынин Александр Александрович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	06 декабря 2011 г.
201.	Общество с ограниченной ответственностью «Кама-Самара»	443028, Самарская обл., г. Самара, п. Мехзавод, Московское шоссе, д. 20, корпус 42, оф. 305	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	30 декабря 2011 г.
202.	Баязитов Ринат Хазиевич	Самарская обл., г. Самара	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	07 августа 2014 г.
203.	Некоммерческое Образовательное Учреждение «Центр подготовки кадров – Татнефть»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д. 44	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	06 января 2012 г.
204.	Титанов Евгений Александрович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	4 декабря 2014 г.
205.	Общество с ограниченной ответственностью «П-Д Татнефть -Алабуга Стекловолокно»	РФ, Республика Татарстан, 423603 Елабужский район, территория промышленной площадки «Алабуга», улица 14, дом 7Н/а/я 103	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	13 сентября 2012 г.
206.	Саттаров Ильвир Разинович	Республика Татарстан, г. Елабуга	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 апреля 2013 г.
207.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»	Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул.Джалиля д. 11	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	19 сентября 2012 г.
208.	Федотов Геннадий Аркадьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	01 января 2013 г.
209.	Общество с ограниченной ответственностью «Росток»*	Самарская область., с. Красный Яр, ул. Комсомольская, дом 13.	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	18 февраля 2013 г.
210.	Общество с ограниченной ответственностью «ТАША»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Леваневского, д. 13 «А»	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	15 июля 2013 г.
211.	Булатый Василий Сергеевич	Республика Калмыкия, г. Элиста	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	25 июня 2013 г.

212.	Osmand Holdings Limited (Османд Холдингс Лимитед)	Кипр, Никосия, 1087, Никис и Касторос, 2 (Nikis & Kastoros, 2. 1087. Nicosia, Cyprus)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	12 ноября 2013 г
213.	Eleni Mavridou Christodoulou (Элени Мавриду Кристодолу)	Agiou Andreou, 95 1040, Nicosia, Cyprus	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	12 ноября 2013 г.
214.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Урал»	Юридический адрес: 620000, г. Екатеринбург, ул. Бакинских Комиссаров, д. 112 Почтовый адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. Фурманова, д.62	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	19 февраля 2014 г.
215.	Лошкарев Владимир Николаевич	г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	19 февраля 2014 г.
216.	TAL OIL LTD (ТАЛ ОЙЛ ЛТД.)	Канада, провинция Альберта, г. Калгари, 350 – 7th Avenue S.W., Центр First Canadian, офис 2703 (Suite 2703 First Canadian Center 350 – 7th Avenue S.W. Calgary, Alberta, T2P 3N9 Canada)	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 марта 2014 г.
217.	Ибатуллин Равиль Рустамович	Канада. г. Калгари	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	14 марта 2014 г.
218.	Закрытое акционерное общество нефтегазодобывающее предприятие «Абдулинскнефтегаз»	460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.27 «Б»	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	9 октября 2014 г.
219.	Общество с ограниченной ответственностью «КаМаРетрэд»	Российская Федерация, 423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО "Нижнекамскшина", корп.№81	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 декабря 2014 г.
220.	Хайруллин Руслан Фаатович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10 декабря 2014 г.
221.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Бугульма»	Российская Федерация, 423231, Республика Татарстан, г. Бугульма, проезд аэропорт	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	24 декабря 2014 г.
222.	Шакиров Ринат Рашидович	Республика Татарстан, г. Бугульма	Принадлежит к группе лиц открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина	24 декабря 2014 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина за период с 1 января по 31 декабря 2014 года

**Москва
2015**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Аудируемое лицо

Полное наименование – открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее – Общество).

Сокращенное наименование – ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Государственный регистрационный номер 1021601623702.

Место нахождения: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Аудитор

Наименование - ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

Государственный регистрационный номер 1047717034640.

Место нахождения: 115093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, 7.

Член НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР), основной регистрационный номер 10202014620.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества, состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах за 2014 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (отчета об изменениях капитала за 2014 год и отчета о движении денежных средств за 2014 год), иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (пояснений) за 2014 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

за период с 1 января по 31 декабря 2014 года

бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

27.03.2015

Генеральный директор
ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит»



Л.Н. Антоненко
Л.Н. Антоненко

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2015


		Форма № 1 по ОКУД	Коды
		Дата	0710001
		по ОКПО	31.03.2015
Организация: Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина		ИНН	136352
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	1644003838
Вид деятельности:		по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество /		по ОКЕИ	/
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75			

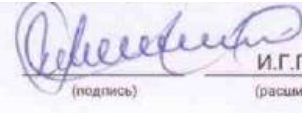
Пояснение	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	306 544	307 582	214 621
	Результаты исследований и разработок	1120	336 236	324 110	232 576
	Нематериальные поисковые активы	1130	4 267 639	4 256 953	4 254 890
	Материальные поисковые активы	1140	1 153 060	1 133 728	872 660
	Основные средства	1150	127 059 861	119 888 815	117 145 678
	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	32 157 081	25 992 571	25 387 506
	авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	8 959 977	8 688 542	10 224 252
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	1 913 746	1 888 783	2 353 517
	Финансовые вложения	1170	64 127 498	61 629 704	54 497 250
	Отложенные налоговые активы	1180	0	0	0
	Прочие внеоборотные активы	1190	34 130 007	33 232 298	49 742 838
	активы по ликвидационным обязательствам	1191	28 989 477	29 232 592	29 507 230
	ИТОГО по разделу I	1100	233 294 591	222 661 973	229 314 030
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	29 740 427	35 695 104	28 302 330
	в т.ч. сырье и материалы	1211	2 073 486	1 994 190	2 224 589
	затраты в незавершенном производстве	1212	7 864 305	7 572 066	7 124 819
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	16 850 163	18 800 040	15 449 610
	товары отгруженные	1214	2 362 599	6 700 323	2 783 281
	прочие запасы и затраты	1215	589 874	628 485	720 031

	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 105 630	4 308 690	4 209 301
	Дебиторская задолженность	1230	83 601 962	82 280 943	78 004 349
	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	3 855 822	4 537 482	3 500 446
	в т.ч. покупатели и заказчики	1232	324 398	582 784	1 535 471
	авансы выданные	1233	202	188	0
	прочие дебиторы	1234	3 531 222	3 954 510	1 964 975
	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1235	79 746 140	77 743 461	74 503 903
	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	58 076 824	47 652 992	51 062 327
	авансы выданные	1237	8 909 266	18 817 527	13 148 509
	прочие дебиторы	1238	12 760 050	11 272 942	10 293 067
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	228 625 572	197 518 161	170 528 846
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12 298 740	34 916 922	20 649 731
	Прочие оборотные активы	1260	17 153	17 200	25 194
	ИТОГО по разделу II	1200	358 389 484	354 737 020	301 719 751
	БАЛАНС (актив)	1600	591 684 075	577 398 993	531 033 781

Пояс- ясе- не- ния	ПАССИВ	Код стро- ки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 785 002	9 799 512	8 753 243
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	269 469	252 710	30 813
	Резервный капитал	1360	1 341 864	1 341 864	1 144 326
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	492 149 234	471 369 384	409 441 456
	ИТОГО по разделу III	1300	505 871 768	485 089 669	421 696 037
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 253 171	3 144 387	7 067 728
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 079 801	10 372 405	7 808 535
	Оценочные обязательства	1430	29 975 977	29 975 977	29 554 090
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	41 308 949	43 492 769	44 430 353
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	5 021 032	8 739 722	29 855 108
	Кредиторская задолженность	1520	37 205 294	38 349 893	33 552 337

	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	15 908 334	19 086 327	11 027 550
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	260 151	337 717	294 098
	задолженность по налогам и сборам	1523	13 891 613	8 982 193	11 295 169
	авансы полученные	1524	2 401 193	6 432 831	3 045 001
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	115 672	117 215	102 707
	прочие кредиторы	1526	4 628 331	3 393 610	7 787 812
	Доходы будущих периодов	1530	4 251	4 478	5 389
	Оценочные обязательства	1540	2 272 781	1 722 462	1 494 557
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	44 503 358	48 816 555	64 907 391
	БАЛАНС (пассив)	1700	591 684 075	577 398 993	531 033 781

Руководитель  (подпись) Ф.Л.Щёлков (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  (подпись) И.Г.Гарифуллин (расшифровка подписи)

"28" апреля 2015 г.


Примечания
 1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

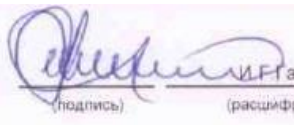
**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2015 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
		по ОКПО	31.03.2015
Организация: Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина		ИНН	136352
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	1644003838
Вид деятельности:		по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество /		по ОКЕИ	/
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Ленина 75			

По-яс-не-ния	Наименование показателя	Код стро-ки	За 3 мес.2015 г.	За 3 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	115 577 067	98 988 707
	Себестоимость продаж	2120	-71 717 765	-62 195 928
	Валовая прибыль (убыток)	2100	43 859 302	36 792 779
	Коммерческие расходы	2210	-9 174 692	-7 439 430
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	-54 732	-181
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	34 629 878	29 353 168
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	2 735 650	1 283 271
	Проценты к уплате	2330	-122 435	-359 124
	Прочие доходы	2340	6 000 538	27 532 263
	Прочие расходы	2350	-14 654 541	-26 978 853
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	28 589 090	30 821 725
	Текущий налог на прибыль	2410	-10 160 748	-7 094 788
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-2 150 326	-321 772
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 292 604	608 671
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	0	0
	Прочее	2460	44 393	27 791
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	0	0
	Чистая прибыль (убыток)	2400	20 765 339	24 363 399
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	16 759	38 890
	Совокупный финансовый результат периода	2500	20 782 098	24 402 289
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		

	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		
--	--	------	--	--

Руководитель  (подпись) Ф. Л. Щелков (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  (подпись) И. Р. Гарифуллин (расшифровка подписи)

" 28 " апреля 20 15 г.

Примечания

1. указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

2014 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал: **IV**



Группа компаний «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2014**

Содержание

Отчет независимого аудитора

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о финансовом положении
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
Консолидированный отчет об изменении капитала
Консолидированный отчет о движении денежных средств

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1: Краткая информация о Компании
Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности
Примечание 3: Основные положения учетной политики
Примечание 4: Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики
Примечание 5: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций
Примечание 6: Денежные средства и их эквиваленты
Примечание 7: Дебиторская задолженность
Примечание 8: Краткосрочные финансовые активы
Примечание 9: Товарно-материальные запасы
Примечание 10: Предоплата и прочие краткосрочные активы
Примечание 11: Долгосрочные финансовые активы
Примечание 12: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия
Примечание 13: Основные средства
Примечание 14: Прочие долгосрочные активы
Примечание 15: Задолженность по кредитам и займам
Примечание 16: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства
Примечание 17: Прочие долгосрочные обязательства
Примечание 18: Налоги
Примечание 19: Акционерный капитал
Примечание 20: Расходы на вознаграждения работникам
Примечание 21: Доходы и расходы по процентам
Примечание 22: Информация по сегментам
Примечание 23: Операции со связанными сторонами
Примечание 24: Условные и договорные обязательства
Примечание 25: Основные дочерние предприятия
Примечание 26: Управление финансовыми рисками

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Татнефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Татнефть» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2014 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

PricewaterhouseCoopers Audit

31 марта 2015 года

Москва, Российская Федерация



Л.С. Ходакова, Старший Менеджер (квалификационный аттестат № 01-000990),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Татнефть»

Свидетельство о государственной регистрации № 632
выдано Министерством финансов Республики Татарстан
21 января 1994 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 18 июля
2002 г. за № 1021601623702,

423400 Россия, Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина 75

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431,

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

	Прим.	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	41 548	29 535
Денежные средства с ограничением к использованию		1 635	917
Дебиторская задолженность, нетто	7	46 059	52 098
Краткосрочные финансовые активы	8	25 323	16 693
Товарно-материальные запасы	9	32 462	29 538
Предоплата и прочие краткосрочные активы	10	31 157	22 139
Предоплата по налогу на прибыль		2 418	1 078
Итого краткосрочные активы		180 602	151 998
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	7	1 364	1 016
Долгосрочные финансовые активы	11	29 893	25 814
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	12	7 212	7 778
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения	13	507 586	481 883
Активы по отложенному налогу на прибыль	18	2 982	2 049
Прочие долгосрочные активы	14	3 295	3 551
Итого долгосрочные активы		552 332	522 091
Итого активы		732 934	674 089
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	15	15 859	36 561
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	16	37 999	28 444
Обязательства по уплате налогов	18	14 440	16 706
Обязательство по уплате налога на прибыль		166	1 462
Итого краткосрочные обязательства		68 464	83 173
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	15	12 888	12 785
Прочие долгосрочные обязательства	17	2 960	3 839
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли	13	44 779	54 511
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	18	21 599	15 799
Итого долгосрочные обязательства		82 226	86 934
Итого обязательства		150 690	170 107
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 декабря 2014 и 2013 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 31 декабря 2014 и 2013 гг. - 1,00 рубль)	19	746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 декабря 2014 и 2013 гг. - 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 31 декабря 2014 и 2013 гг.- 1,00 рубль)	19	11 021	11 021
Добавочный капитал		87 482	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		1 888	889
Нераспределенная прибыль		457 915	384 376
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 514 000 акций и 55 592 000 акций на 31 декабря 2014 и 2013 гг., соответственно)		(3 087)	(3 102)
Итого акционерный капитал Группы		555 965	481 412
Неконтролирующая доля участия	19	26 279	22 570
Итого акционерный капитал		582 244	503 982
Итого обязательства и капитал		732 934	674 089

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров _____ 2015 г.

Маганов Н.У.
Генеральный директор

Воскобойников В.А.
Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

		За год, закончив- шийся 31 декабря 2014	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013
Прим.			
	Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	476 360	454 983
	Затраты и прочие расходы		
	Операционные расходы	(102 614)	(89 634)
	Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов	(54 478)	(50 312)
	Затраты на геологоразведочные работы	(2 100)	(1 839)
	Транспортные расходы	(23 209)	(30 388)
	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(43 355)	(44 123)
	Износ, истощение и амортизация	(21 121)	(19 323)
	(Убыток)/прибыль от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений	(1 799)	1 209
	Налоги, кроме налога на прибыль	(117 060)	(111 336)
	Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы	(4 091)	(4 828)
	Итого затраты и прочие расходы	(369 827)	(350 574)
	Прочие доходы/(расходы)		
	Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	14 876	(438)
	Доходы по процентам	6 944	3 365
	Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы	(5 482)	(6 924)
	(Расходы)/доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	(313)	350
	Прочие доходы, нетто	1 415	529
	Итого прочие доходы/(расходы)	17 440	(3 118)
	Прибыль до налога на прибыль	123 973	101 291
	Налог на прибыль		
	Текущий расход по налогу на прибыль	(21 376)	(21 645)
	Расход по отложенному налогу на прибыль	(4 920)	(1 302)
	Итого расход по налогу на прибыль	(26 296)	(22 947)
	Прибыль за год	97 677	78 344
	Прочий совокупный доход:		
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:		
	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	649	530
	Нереализованный убыток по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	(270)	(43)
	Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:		
	Актuarная прибыль/(убыток) по пенсионным планам	620	(324)
	Прочий совокупный доход	999	163
	Итого совокупный доход за год	98 676	78 507
	Прибыль, причитающаяся:		
	- акционерам Группы	92 227	70 832
	- неконтролирующей доле участия	5 450	7 512
		97 677	78 344
	Итого совокупный доход, причитающийся:		
	- акционерам Группы	93 226	70 995
	- неконтролирующей доле участия	5 450	7 512
		98 676	78 507
	Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)		
	Обыкновенную	40,61	31,19
	Привилегированную	40,58	31,16
	Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)		
	Обыкновенных	2 123	2 123
	Привилегированных	148	148

	Причитается акционерам Группы									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuarная прибыль/(убыток) по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2013 г.	2 270 656	11 767	87 482	(3 093)	(494)	754	466	333 072	429 954	16 279	446 233
Прибыль за год	-	-	-	-	-	-	-	70 832	70 832	7 512	78 344
Прочий совокупный (убыток)/доход за год	-	-	-	-	(324)	530	(43)	-	163	-	163
Итого совокупный (убыток)/доход за год	-	-	-	-	(324)	530	(43)	70 832	70 995	7 512	78 507
Выкупленные собственные акции:	(49)	-	-	(9)	-	-	-	-	(9)	-	(9)
- Приобретения	(175)	-	-	(36)	-	-	-	-	(36)	-	(36)
- Выбытие	126	-	-	27	-	-	-	-	27	-	27
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(237)	(237)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(19 528)	(19 528)	(984)	(20 512)
Остаток на 31 декабря 2013 г.	2 270 607	11 767	87 482	(3 102)	(818)	1 284	423	384 376	481 412	22 570	503 982
Прибыль за год	-	-	-	-	-	-	-	92 227	92 227	5 450	97 677
Прочий совокупный доход за год	-	-	-	-	620	649	(270)	-	999	-	999
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	620	649	(270)	92 227	93 226	5 450	98 676
Выкупленные собственные акции	78	-	-	15	-	-	-	-	15	-	15
- Приобретения	(302)	-	-	(63)	-	-	-	-	(63)	-	(63)
- Выбытие	380	-	-	78	-	-	-	-	78	-	78
Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78	78
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(18 688)	(18 688)	(1 819)	(20 507)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	2 270 685	11 767	87 482	(3 087)	(198)	1 933	153	457 915	555 965	26 279	582 244

	За год, закончив- шийся 31 декабря 2014	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013
Операционная деятельность		
Прибыль за год	97 677	78 344
Корректировки:		
Износ, истощение и амортизация	21 121	19 323
Расход по налогу на прибыль	26 296	22 947
Убыток/(прибыль) от выбытия и снижения стоимости ос- новных средств и финансовых вложений	1 799	(1 209)
Передача объектов социальной сферы	1	23
Влияние курсовых разниц	10 036	3 282
Расходы/(доходы) от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия за вычетом полученных диви- дендов	313	(350)
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	(165)	633
Изменение справедливой стоимости торговых ценных бу- маг	(283)	(351)
Доходы по процентам	(6 944)	(3 365)
Расходы по процентам	5 482	6 924
Прочее	31	736
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изме- нений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	7 456	1 094
Товарно-материальные запасы	(4 054)	(1 630)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	(9 206)	4 733
Торговые ценные бумаги	1 294	3 159
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	6 423	(1 659)
Обязательства по уплате налогов	(2 094)	3 490
Векселя к оплате	(2)	256
Прочие долгосрочные активы	205	674
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процен- тов	155 386	137 054
Налог на прибыль уплаченный	(24 012)	(19 634)
Проценты уплаченные	(1 378)	(2 636)
Проценты полученные	6 487	3 365
Чистые денежные средства, поступившие от операцион- ной деятельности	136 483	118 149
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(62 574)	(56 827)
Поступления от реализации основных средств	1 248	1 539
Поступления от реализации финансовых вложений	77	564
Приобретение финансовых вложений	(117)	(17)
Приобретение депозитных сертификатов, нетто	(7 598)	(5 034)
(Выдача)/погашение займов и векселей к получению, нетто	(2 176)	1 457
Изменения в денежных средствах с ограничением к использо- ванию	(718)	452
Чистые денежные средства, использованные на инвести- ционную деятельность	(71 858)	(57 866)

	За год, закончив- шийся 31 декабря 2014	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	16 742	30 258
Погашение кредитов и займов	(50 501)	(53 820)
Выплата дивидендов акционерам	(18 674)	(19 526)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(1 819)	(984)
Выкуп собственных акций	(37)	(27)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	37	27
Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями	60	-
Чистые денежные средства, использованные на финансо- вую деятельность	(54 192)	(44 072)
Чистое изменение остатков денежных средств и их экви- валентов	10 433	16 211
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	1 580	241
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	29 535	13 083
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	41 548	29 535

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ОАО «Татнефть» (далее «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан (далее «Татарстан»), которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой и реализацией нефти и нефтепродуктов, а также производством и реализацией продуктов нефтехимии (см. Примечание 22).

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан (далее «Правительство»), как открытое акционерное общество 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У Группы нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. правительство Республики Татарстан, через полностью принадлежащее ему дочернее предприятие ОАО «Связьинвестнефтехим» владеет почти 36% голосующих акций Компании. Данная доля была внесена в ОАО «Связьинвестнефтехим» в 2003 г. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции» (см. Примечание 19), что дает ему право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «существенных» сделок и сделок со «связанными сторонами», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние, в том числе через ОАО «Связьинвестнефтехим», на ряд поставщиков, подрядчиков и покупателей Компании.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»). Группа впервые применила МСФО в отношении финансового года, закончившегося 31 декабря 2012 г. Датой перехода на МСФО считается 1 января 2011 г.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости.

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее «РПБУ»). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании данной финансовой отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО. Основные различия между РПБУ и МСФО относятся к: (1) оценке основных средств (включая индексацию на эффект гиперинфляции, существовавшей в Российской Федерации по 2002 год) и начислению износа; (2) пересчету сумм в иностранных валютах; (3) отложенному налогу на прибыль; (4) поправкам на обесценение нереализуемых активов; (5) консолидации; (6) выплатам, основанным на акциях; (7) учету основных средств нефтегазового назначения; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных, договорных обязательств; (9) учету резерва по выводу активов из эксплуатации; (10) пенсионным выплатам и прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, и (11) объединению бизнеса и гудвилу.

Составление финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством основных бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Реклассификация. Некоторые строки консолидированных отчетов о финансовом положении предыдущих периодов были реклассифицированы для сопоставимости с данными текущего периода. Эти реклассификации не повлияли на величину прибыли этого года, акционерного капитала и резервов и на потоки денежных средств.

Примечание 3: Основные положения учетной политики

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы является российский рубль.

Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы указаны в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, еще не выраженные в российских рублях (выраженные в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

Согласно МСФО (IAS) 21 выручка, затраты, капитал, немонетарные активы и обязательства пересчитываются по историческим обменным курсам, действовавшим на даты соответствующих операций. Денежные активы и обязательства пересчитываются по курсу обмена, действующему на отчетную дату. Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных не в российских рублях, признаются в составе прибылей или убытков за год.

В отношении деятельности основных дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российские рубли, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте». Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 31 декабря 2014 и 2013 гг., составлял 56,26 рублей и 32,73 рублей за 1,00 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., составляли 38,42 рублей и 31,85 рублей к 1 доллару США соответственно.

Консолидация. Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций; подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет право на получение такого дохода и возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля.

Для учета объединений бизнеса, в которых участвует Группа, применяется метод приобретения. Вознаграждение, передаваемое в оплату приобретаемой дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость переданных активов, принятых обязательств и выпущенных Группой ценных бумаг, дающих право собственности на доли в акционерном капитале. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательства, возникающих в результате соглашения об условном вознаграждении. Затраты на приобретение относятся на расходы по мере их возникновения. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Для каждой сделки приобретения Группа признает не обеспечивающую контроль долю участия в приобретаемом бизнесе по стоимости доли чистых активов приобретаемого бизнеса, пропорциональной доле участия, не обеспечивающей контроль.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Превышение суммы переданного вознаграждения, стоимости любой доли, не обеспечивающей контроль, в приобретенной компании и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в компании доли на дату приобретения над справедливой стоимостью идентифицируемых приобретенных чистых активов отражается как гудвилл. Если общая сумма переданного вознаграждения, стоимость признанной доли, не обеспечивающей контроль и имевшейся ранее в компании доли участия, меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенного дочернего предприятия, то, в случае выгодной покупки, разница отражается непосредственно в отчете о прибылях и убытках за год.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль и убытки по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Ассоциированные компании и совместные предприятия. Ассоциированными компаниями и совместными предприятиями являются компании, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не имеет контроля над ними; как правило, доля голосующих акций в этих компаниях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по долевого методу и первоначально отражаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия. Иные изменения доли Группы в чистых активах ассоциированной компании и совместного предприятия, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (i) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных компаний и совместных предприятий отражается в составе консолидированных прибылей или убытков за год как доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой, (iii) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных компаний и совместных предприятий признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированной компании или совместного предприятия равна или превышает ее инвестиции в данную компанию, включая какую-либо прочую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не отражает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени ассоциированной компании и совместного предприятия.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее ассоциированными компаниями и совместными предприятиями исключается в пределах доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

Группа регулярно оценивает инвестиции, учитываемые по долевого методу, на предмет обесценения и признает обесценение в случаях, когда балансовая стоимость превышает возмещаемую сумму.

Разделение активов и обязательств на краткосрочные/долгосрочные. В консолидированном отчете о финансовом положении Группа классифицирует и отражает краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства отдельно.

Каждую строку активов и обязательств, которая включает суммы, подлежащие получению или погашению в течение не более 12 месяцев после отчетного периода, Группа раскрывает как краткосрочную; и в течение более 12 месяцев после отчетного периода - как долгосрочную.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства представляют собой денежные средства в кассе и на банковских счетах, которые в любое время могут быть фактически сняты со счета без предварительного уведомления. Эквиваленты денежных средств включают высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые конвертируются в определенные денежные суммы с первоначальным сроком погашения в течение трех месяцев или меньше с даты приобретения. Денежные средства признаются по стоимости приобретения, которая приближена к справедливой стоимости.

Денежные средства с ограничением к использованию. Денежные средства с ограничением к использованию представлены денежными средствами на депозитах по аккредитивам, использование которых ограничено условиями контрактов. Аккредитивы используются для оплаты материалов, оборудования и оказанных услуг подрядчикам. Для целей подготовки консолидированных отчетов о финансовом положении и движении денежных средств остатки денежных средств с ограничением к использованию исключаются из состава денежных средств и их эквивалентов и раскрываются отдельно.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые активы. Все финансовые активы первоначально признаются в учете в момент, когда компания становится стороной договора. Такие активы признаются по справедливой стоимости плюс (в случае, если финансовый актив не относится к категории инвестиций, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков) затраты, непосредственно связанные с операцией по приобретению данного финансового актива. Финансовые активы Группы включают денежные средства и их эквиваленты, депозиты, ценные бумаги, дебиторскую и прочую задолженность, а также предоставленные займы.

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой категорию финансовых активов с фиксированными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента за вычетом убытка от обесценения. Сумма начисленного процента включается в прибыль и убыток за год.

В отношении оценочных убытков и сомнительных долгов создаются резервы на основе оценочных расчетов сумм, безнадежных к взысканию. Такие оценки формируются с применением суждения и допущений.

Убыток, возникающий в результате обесценения, признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе коммерческих, общехозяйственных и административных расходов.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Финансовый актив классифицируется как актив, оцениваемый по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если актив классифицирован как предназначенный для торговли или отнесен к данной категории с момента первоначального признания. Финансовые активы относятся к активам, оцениваемым по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если Группа осуществляет управление такими инвестициями и принимает решения относительно их купли-продажи на основании их справедливой стоимости в соответствии с документально закрепленной стратегией Группы по управлению рисками или инвестиционной стратегией. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, оцениваются по справедливой стоимости, при этом соответствующие изменения признаются в составе прибыли и убытка за год.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представлены непроизводными инструментами, которые либо относятся к данной категории, либо не относятся ни к одной из других категорий финансовых активов. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в зависимости от потребности по поддержанию ликвидности или в результате изменения процентных ставок, обменных курсов или котировок ценных бумаг.

После первоначального признания такие активы оцениваются по справедливой стоимости и соответствующие изменения (кроме убытка от обесценения и курсовой разницы по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи) признаются в составе прочего совокупного дохода и отражаются в составе капитала. Инвестиции в долевые инструменты, которые не имеют рыночных котировок, и стоимость которых не может быть надежно оценена, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения. В случае прекращения признания инвестиций совокупная прибыль или убыток, признанный в составе капитала, также переводятся в состав прибыли и убытка за год.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. Продолжительное снижение справедливой стоимости ценных бумаг ниже их стоимости приобретения считается признаком обесценения. Если такое доказательство существует для финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, кумулятивный убыток (определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения по этому финансовому активу, ранее отраженного в составе прочего совокупного дохода) признается в составе прибылей и убытков за год как корректировка по реклассификации при переводе из состава прочего совокупного дохода.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые обязательства. Все финансовые обязательства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в случае с займами и кредитами за вычетом прямых дополнительных затрат по сделке. Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, а также кредиты и займы.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости. После первоначального признания такие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Прекращение признания финансового обязательства происходит в случае его исполнения, отмены или истечения срока действия. При замене одного существующего финансового обязательства другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличных условиях или в случае внесения существенных изменений в условия существующего обязательства признание первоначального обязательства прекращается, а новое обязательство отражается в учете с признанием разницы в балансовой стоимости обязательств в составе прибылей и убытков за год.

Группа не использует производные финансовые инструменты.

Группа не проводит зачет активов и обязательств, за исключением тех случаев, когда это требуется или разрешается стандартом МСФО.

Товарно-материальные запасы. Запасы сырой нефти, нефтепродуктов, а также сырье, материалы и запасы готовой продукции учитываются по наименьшей из двух величин – себестоимости либо по чистой цене реализации. Цена реализации представляет собой оценочную цену продаж в обычных условиях ведения бизнеса за вычетом затрат на завершение и затрат на реализацию. Группа использует метод средневзвешенной стоимости. Себестоимость включает прямые и косвенные затраты, понесенные в связи с доведением объекта или продукта до существующего состояния и его транспортировкой до места расположения.

Предоплата. К предоплате относятся авансы, выплаченные при приобретении товаров и услуг, страховые взносы, предоплата по экспортной пошлине, НДС и прочим налогам. Предоплаты учитываются по фактическим затратам за минусом резерва на обесценение.

Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Предоплата по услугам, таким как страхование, транспортные перевозки и другие, списывается на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ней.

Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков за отчетный год.

Налог на добычу полезных ископаемых. Налог на добычу полезных ископаемых (далее «НДПИ»), относящийся к добыче нефти рассчитывается ежемесячно как произведение количества добытого полезного ископаемого и фиксированной специфической налоговой ставки (493 рублей и 470 рублей за тонну в 2014 и 2013 гг., соответственно), скорректированной с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках сырья и курса рубля к доллару США. Для участков недр, выработанность которых превышает 80% доказанных запасов, определенных по Российской классификации запасов и ресурсов, указанная ставка НДПИ корректируется на понижающий коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов. Компания получает экономию в размере 3,5% на месторождение за каждый процент выработанности, превышающий 80%.

Окончательный размер НДПИ на нефть зависит также от географического расположения месторождения (для некоторых регионов предусмотрена возможность применения нулевой налоговой ставки в зависимости от общего объема добытой нефти и срока разработки участка). Также нулевая ставка по НДПИ применяется в отношении сверхвязкой нефти (определенной как нефть, с вязкостью более 200 мПа*с в пластовых условиях).

Налог на добычу полезных ископаемых отражается в составе налогов, кроме налога на прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Налог на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость (далее «НДС») по ставке 18% уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленного при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг).

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: даты отгрузки товаров (работ, услуг), либо даты оплаты, частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входящего НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0%, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

НДС, относящийся к операциям купли-продажи, признается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе предоплаты и прочих краткосрочных активов и обязательств по уплате налогов.

Расходы, связанные с разведкой и добычей нефти и газа. Деятельность по разведке и добыче нефти и газа отражается по методу учета результативных затрат, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с недоказанными и доказанными запасами нефти и газа, а также затраты, связанные с бурением и обустройством эксплуатационных скважин, включая скважины, оказавшиеся нерезультативными, и соответствующее производственное оборудование, капитализируются.

Затраты на поисково-разведочные работы, в том числе затраты на геологические и геофизические работы и затраты на содержание и сохранение неразработанных объектов, списываются на расходы по мере их возникновения. Стоимость бурения разведочных скважин, которые обнаружили нефтяные и газовые запасы, по каждому месторождению капитализируется как активы, связанные с разведкой и оценкой, до момента определения того, являются ли обнаруженные запасы доказанными. В регионах, где требуются значительные капитальные вложения для начала добычи, разведочные скважины отражаются как актив, если обнаруженные запасы оправдывают перевод скважины в эксплуатационный фонд или безусловно планируется проведение дополнительного разведочного бурения. Затраты на разведку, не соответствующие данному критерию, относятся на расходы.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой должны анализироваться с технической и коммерческой точки зрения, а также изучаться руководством. Кроме этого, минимум один раз в год должен проводиться анализ на обесценение, чтобы подтвердить существующее намерение продолжать получать или иным способом извлекать доход в результате обнаружения запасов. При обнаружении признаков обесценения проводится оценка соответствующего убытка от обесценения.

В случае обнаружения впоследствии запасов нефти и газа, добыча которых экономически целесообразна, балансовая стоимость (за вычетом убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой) классифицируется как активы по разработке. Однако, если никакие запасы промышленного значения не обнаруживаются, то такие затраты относятся на расходы после завершения деятельности по разведке и оценке.

Основные средства. Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленного износа, истощения, амортизации и обесценения.

Стоимость доказанных запасов нефти и газа включает первоначальную оценку затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановление участка, на котором объект находился. Затраты на обслуживание, ремонт и замену несущественных активов списываются на операционные расходы по мере их возникновения; стоимость обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется и амортизируется в течение оставшегося срока полезного использования. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Авансы, выплаченные по объектам основных средств и объектам незавершенного строительства, учитываются в составе незавершенного строительства.

Долгосрочные активы, включая нефтегазовое оборудование и скважины, расположенные на месторождениях с доказанными запасами нефти и газа, тестируются на предмет возможного обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», который содержит требование о снижении стоимости долгосрочных активов, которая предположительно не будет восстановлена за счет будущих потоков денежных средств, до возмещаемой суммы, определяемой по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу либо стоимости от использования.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Отдельные активы группируются для целей оценки на возможное обесценение исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. Как правило, для активов, связанных с разведкой и добычей, таким уровнем является месторождение, для перерабатывающих активов – весь перерабатывающий комплекс, для станций обслуживания – площадка. Убыток от обесценения признается в составе прибылей или убытков за год.

Суммы обесценения восстанавливаются в соответствующем объеме, если изменились условия и обстоятельства, в результате которых было начислено обесценение. Обесценение может быть восстановлено в пределах первоначальной балансовой стоимости за вычетом амортизации, которая была бы начислена в случае, если бы обесценение не было отражено.

Долгосрочные активы, по которым руководством принято решение о выбытии в течение периода, не превышающего один год, и отвечающие другим требованиям как активы, удерживаемые для продажи, отражаются в учете по наименьшей из двух величин: амортизированной стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Стоимость основных средств с недоказанными запасами нефти и газа проходит регулярную оценку, и рассчитанное обесценение списывается на расходы.

Амортизация нефтегазовых активов по доказанным месторождениям рассчитывается по методу начисления пропорционально объему добычи нефти и газа по каждому месторождению для доказанных разрабатываемых запасов нефти и газа. В случае, когда срок полезного использования крупных компонентов активов отличается от срока полезного использования месторождения, применяется линейный метод.

Лицензии на геологоразведку по недоказанным запасам нефти и газа капитализируются в состав основных средств. Амортизация по ним начисляется линейным методом в течение срока действия каждой лицензии.

Начисление износа на прочие основные средства производится линейным методом на основании сроков их полезного использования, а именно:

	Срок (в годах)
Здания и сооружения	30-50
Машины и оборудование	10-35

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются путем сравнения суммы выручки, при наличии таковой, и балансовой стоимости. Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств отражены в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе убытка от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений.

Капитализация затрат по кредитам и займам. Затраты по кредитам и займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, подготовка которых к предполагаемому использованию или продаже (квалифицируемые активы) требует значительного времени, капитализируются в составе стоимости этих активов.

Группа капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не понесла капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по кредитам и займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы), за исключением случаев, когда средства специально заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этим кредитам и займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Капитализация расходов по кредитам и займам включает капитализированные курсовые разницы, относящиеся к кредитам и займам в той степени, в которой они рассматриваются в качестве поправки к затратам на выплату процентов. Прибыль и убыток, являющиеся результатом корректировки по процентным расходам, включают разницу между затратами по кредитам и займам, которые Группа понесла бы, если бы она получила кредиты и займы в своей функциональной валюте, и затратами по кредитам и займам, фактически понесенными по кредитам и займам в иностранной валюте.

Изменения по иностранной валюте определяются с применением процентной ставки по аналогичным займам, выраженным в функциональной валюте Группы. Разрешенные для капитализации прибыль и убыток по курсовым разницам оцениваются на кумулятивной основе.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы по существу готовы для использования или продажи.

Вознаграждения работникам, выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление заработной платы, взносов в фонды социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также не-денежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том отчетном периоде, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

Группа имеет различные программы пенсионного обеспечения, предлагаемые практически всем сотрудникам и членам руководства. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием процентных ставок, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения и валюта которых примерно соответствует срокам погашения и валюте указанных обязательств. Затраты по пенсионным выплатам оцениваются с применением метода прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов и отражают затраты на вознаграждения по мере их начисления в течение срока службы сотрудников.

Переоценка чистого обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами в результате возникновения актуарных прибылей или убытков от изменения финансовых допущений и корректировок на основе опыта признается единовременно в составе прочего совокупного дохода. Актуарные прибыли или убытки по прочим долгосрочным выплатам признаются единовременно в составе прибылей или убытков за год.

Стоимость услуг прошлых периодов признается единовременно в составе прибылей или убытков за год.

Активы плана оцениваются по справедливой стоимости, и на них распространяются определенные ограничения. Справедливая стоимость активов плана определяется исходя из рыночных цен. При отсутствии рыночных цен справедливая стоимость активов плана определяется с помощью различных методик оценки, включая дисконтирование ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает риск, связанный с активами пенсионного плана, а также зависит от ожидаемой даты погашения или выбытия этих активов.

В процессе обычной деятельности Группа самостоятельно осуществляет выплаты в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников. Обязательные платежи в Пенсионный фонд РФ отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения.

Выплаты, основанные на акциях. В Компании действует программа вознаграждения для высшего руководства и директоров Компании в форме бонусных сертификатов на акции (далее «Программа»). Согласно условиям Программы, высшему руководству и директорам Компании, в соответствии с решением Совета директоров, ежегодно предоставляются премии (далее «Премия»), основанные на акциях. Каждая Премия представляет собой денежный платеж на дату расчета, который равен произведению количества обыкновенных акций на разницу между самой низкой ценой на акцию за три года предшествующих дате предоставления соответствующих прав и самой высокой ценой на акции за предшествующие три года по состоянию на конец каждого года. Цена на акции определяется на основе средней ежедневной торговой цены, фиксируемой на Московской Бирже ММВБ-РТС («ММВБ-РТС»). Премии в основном выплачиваются в течение 90 дней после утверждения Правлением Компании и зависят от индивидуальных показателей результатов работы за год.

На 31 декабря 2014 и 2013 гг. обязательство рассчитано на основе ожидаемых будущих премиальных выплат. Расходы на выплату Премий признаются в течение годового периода возникновения прав, за вычетом потери прав, с отражением соответствующего обязательства в составе кредиторской задолженности и начисленных обязательств.

Резервы по выводу активов из эксплуатации. Группа признает обязательство, связанное с долгосрочными активами, в отношении справедливой стоимости резервов по выводу активов из эксплуатации (установленных законом или обусловленных сложившейся деловой практикой), в том отчетном периоде, в котором такие обязательства по выбытию объектов возникают. Группа имеет ряд обязательств, связанных с окончанием срока полезного использования активов, которые она обязана выполнять согласно нормам законодательства или условиям договоров по окончании срока полезного использования активов. Деятельность Группы по разведке, разработке и добыче включает в себя активы, связанные с буровыми скважинами, сопутствующим оборудованием и операционными участками, системами сбора и переработки нефти, нефтехранилищами и трубопроводами для транспортировки нефти к основным магистральям.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

В целом, имеющиеся у Группы лицензии и прочие разрешения предусматривают необходимость осуществления Группой определенных действий по ликвидации объектов, включая в себя затраты на ликвидацию скважин, разборку оборудования и прочие затраты по рекультивации.

Оценка Группой затрат на ликвидацию скважин базируется на требованиях действующих нормативно-правовых документов и лицензий, а также на фактической стоимости демонтажа и других аналогичных работ. Изменения суммы обязательств, переоценка которых проводится регулярно, связанные с новыми обстоятельствами или изменениями в законодательстве или технологии, а также в оценочной сумме обязательства или в ставках дисконтирования до налогообложения, отражаются как повышение или понижение стоимости соответствующего актива в рамках балансовой стоимости этого актива; при этом избыток незамедлительно отражается в составе прибыли или убытков. При этом ставка дисконтирования пересматривается на каждую отчетную дату и отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежной единицы, а также риски, присущие данному обязательству. Ожидается, что большинство этих затрат не будет понесено ранее чем через несколько лет или десятков лет и будет профинансировано за счет общих средств Группы на момент выбытия из эксплуатации.

Соответствующие затраты, связанные с окончанием срока полезного использования активов, капитализируются как часть балансовой стоимости долгосрочных активов. Изменения в оценке существующего обязательства по выводу актива из эксплуатации, возникшие в результате изменения расчетных сроков или суммы соответствующих затрат, или в результате изменения ставки дисконтирования, отражаются как изменение ранее признанного прироста стоимости или дефицита от переоценки соответствующего основного средства.

Группа занимается нефтехимией, переработкой и сбытом нефтепродуктов на значительных производственных мощностях. Природа этих операций такова, что невозможно определить точную дату вывода этих производственных мощностей из эксплуатации. Действующие правила по регулированию и лицензированию не требуют начисления резерва под ликвидацию данных производственных мощностей и АЗС Группы. В связи с этим, руководство полагает, что не существует каких-либо прямых правовых или контрактных обязательств, относящихся к выводу этих объектов из эксплуатации или иному выбытию данных активов.

Налоги на прибыль. Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на отчетную дату. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности.

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении всех вычитаемых налогооблагаемых временных разниц, за исключением:

Article I. случаев, когда обязательство по отложенному налогу возникает при первоначальном признании гудвила или актива, или обязательства по операциям, не являющимся объединением бизнеса, если таковые на дату операции не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;

Article II. налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние общества, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц и когда весьма вероятно, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем; и

Article III. когда существует низкая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована вычитаемая временная разница и за счет которой могут быть перенесены на будущие периоды неиспользованные налоговые кредиты и убытки.

Величина активов и обязательств по отложенному налогу определяется с использованием ставок налогообложения, которые действуют или по существу вступили в силу на дату окончания отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться в период, когда временные разницы или отложенные налоговые убытки будут реализованы.

Примечание 3: Основные положения учетной политики (продолжение)

Активы по отложенному налогу могут быть зачтены против обязательств по отложенному налогу только в рамках каждой отдельной компании Группы. Расходы и обязательства, связанные со штрафами по налогу на прибыль, отражаются в составе налогов, кроме налога на прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и в составе обязательств по уплате налогов в консолидированном отчете о финансовом положении соответственно. Расходы и обязательства, связанные с пенями по налогу на прибыль, отражаются в составе расходов по процентам в консолидированном отчете о совокупном доходе и в составе кредиторской задолженности и начисленных обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении, соответственно.

Акционерный капитал. Разрешенный к выпуску капитал представлен обыкновенными акциями и некумулятивными, не подлежащими выкупу привилегированными акциями.

Дивиденды, выплачиваемые акционерам, объявляются Советом директоров и одобряются годовым общим собранием акционеров.

Дивиденды отображаются в составе обязательств и вычитаются из нераспределенной прибыли в период, когда они объявлены и утверждены.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Обыкновенные акции Компании, выкупленные Группой и находящиеся в ее собственности на отчетную дату, отражены как собственные акции, выкупленные у акционеров, и учитываются по фактической стоимости их приобретения с использованием средневзвешенного метода. Прибыль от последующей продажи собственных акций кредитуется на счет добавочного капитала, убытки от последующей продажи собственных акций дебетуются на добавочный капитал в пределах ранее включенных в него чистых доходов от продажи собственных акций. Оставшаяся часть убытков относится на нераспределенную прибыль.

Прибыль на акцию. Привилегированные акции не подлежат выкупу и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли.

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию определяется путем деления суммы чистой прибыли или убытка, приходящихся на держателей обыкновенных и привилегированных акций, на средневзвешенное количество участвующих в распределении прибыли акций, находящихся в обращении в течение периода. Прибыль или убыток в отношении акционеров Компании корректируются на сумму дивидендов, объявленных за период для каждого класса акций. Оставшаяся сумма прибыли или убытка распределяется на обыкновенные и привилегированные акции в той мере, в которой каждый из инструментов участвовал бы в прибыли на акцию, если допустить распределение всей прибыли или убытка за отчетный период. Выкупленные собственные акции исключаются из расчетов. Общая сумма прибыли или убытка, отнесенная на каждый класс акций, определяется путем деления дивидендов объявленных за период для каждого класса акций, и оставшейся распределенной суммы прибыли или убытка.

Признание выручки. Выручка от производства и реализации нефти, нефтепродуктов, продукции нефтехимии и прочих товаров признается в момент перехода права собственности, если вероятность взыскания средств достаточно велика. Выручка признается в размере справедливой стоимости вознаграждения, полученного или причитающегося к получению, с учетом скидок и других средств поощрения. Взаимосвязанные покупки и продажи товарно-материальных запасов, одинаковых по характеру и стоимости, с одним и тем же контрагентом в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе считаются одной договоренностью и сворачиваются. Выручка включает только экономические выгоды, которые получает Группа. Налоги и пошлины, подлежащие уплате при реализации продукции третьим сторонам, не включаются в состав выручки.

Транспортные расходы. Транспортные расходы признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и отражают все расходы, понесенные Группой в связи с транспортировкой нефти и нефтепродуктов до конечного потребителя (такие расходы могут включать тарифы на услуги по транспортировке продукции по магистральным трубопроводам, дополнительные затраты по железнодорожным перевозкам, затраты по перевалке, портовые сборы, морской фрахт и прочие затраты). Расходы по компаундированию отражаются в составе коммерческих, общехозяйственных и административных расходов.

Доход по процентам. Процентный доход признается равномерно на протяжении времени начисления процентов с применением метода эффективной процентной ставки.

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Примечание 4: Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Руководство Группы также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

- ☐ Оценка запасов нефти и газа;
- ☐ Срок полезного использования основных средств;
- ☐ Резервы по выводу активов из эксплуатации;
- ☐ Обесценение долгосрочных активов;
- ☐ Консолидация.

Оценка запасов нефти и газа. Активы, связанные с разработкой месторождений и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи (UOP) по ставке, которая определяется для каждого месторождения или группы месторождений с аналогичными характеристиками исходя из того, являются ли запасы доказанными или доказанными и разработанными. Оценки доказанных запасов также используются для определения сумм обесценения и сторно. При этом затраты на бурение поисковых скважин капитализируются до тех пор, пока не будут получены результаты геологоразведки и оценки, позволяющие отразить в учете соответствующие доказанные запасы, а этот процесс может занять несколько лет.

Доказанные запасы и доказанные и освоенные запасы оцениваются на основании имеющихся геолого-технических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов нефти и газа по своей природе является неточной, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру, в сторону повышения или понижения, на основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития. Оценка запасов производилась Группой в соответствии с правилами, введенными в действие Комитетом по запасам нефти и газа Общества инженеров-нефтяников США (SPE) для доказанных запасов.

Изменения в оценке доказанных освоенных и доказанных запасов Группы перспективно влияют на амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость нефтегазовых активов. Однако ожидается, что в ходе обычной деятельности Группы влияние такого пересмотра будет ограниченным, учитывая диверсифицированный характер портфеля активов Группы. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке может стать списание соответствующих капитализированных затрат на разведочное бурение в составе прибылей и убытков за отчетный период.

Сроки полезного использования основных средств. С учетом условий лицензий и опыта работы в прошлые периоды руководство считает, что лицензии на добычу углеводородов будут продлены после истечения срока их действия и связанные с этим затраты будут незначительны. В результате с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений, амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации, даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом предполагаемого использования, расчетного технического устаревания, ликвидационной стоимости, технического износа и операционной среды, в которой актив расположен. Расхождения между суммой такой оценки и фактическим результатом могут существенно повлиять на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировке будущих норм амортизации и суммы расходов за отчетный период.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. Руководство на каждую отчетную дату периодически пересматривает срок полезного использования и ликвидационную стоимость активов.

Оценка проводится на основе текущего технического состояния объектов, периода, в течение которого данные объекты смогут приносить экономическую выгоду Группе, и расчетной ликвидационной стоимости активов.

Примечание 4: Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Резервы по выводу активов из эксплуатации. Руководство формирует резерв на сумму ожидаемых затрат на вывод из эксплуатации мощностей по добыче нефти и газа, нефтяных вышек, трубопроводов и соответствующего дополнительного оснащения, а также на восстановление месторождения исходя из наилучших оценок будущих затрат и сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа.

Оценка прогнозного размера таких резервов является сложным процессом и требует от руководства применения оценок и суждений в отношении обязательств, связанных с окончанием срока полезного использования активов, которые будут исполняться спустя много лет в будущем.

Изменения в оценке существующих обязательств могут возникать в результате изменения расчетных сроков или суммы соответствующих затрат или в результате изменения ставки дисконтирования, используемой при оценке.

Сумма, признанная как резерв, является наилучшей оценкой затрат, необходимых для удовлетворения текущего обязательства на дату отчетности с соблюдением требований текущего законодательства каждой юрисдикции, в которой расположены производственные активы Группы; и такая сумма может меняться в результате изменений законодательства и нормативно-правовых актов, а также их толкования. В результате субъективного характера таких резервов возникает неопределенность в отношении как размера, так и предполагаемого срока возникновения таких затрат.

Группа занимается нефтехимией, переработкой и сбытом нефтепродуктов на значительных производственных мощностях. Природа этих операций такова, что невозможно определить точную дату вывода этих производственных мощностей из эксплуатации. Действующие правила по регулированию и лицензированию не требуют начисления резерва под ликвидацию данных производственных мощностей и АЗС Группы. В связи с этим руководство полагает, что не существует каких-либо прямых правовых или контрактных обязательств, относящихся к выводу этих объектов из эксплуатации или иному выбытию данных активов.

Результаты анализа чувствительности по изменениям ставок и другие оценки:

	Изменение	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Ставка дисконтирования	+1%	(9 890)	(11 436)
	-1%	13 103	15 384

Информация о резервах, созданных в связи выводом активов из эксплуатации, представлена в Примечании 13.

Обесценение долгосрочных активов. Возмещаемые суммы единиц, генерирующих денежные средства, и индивидуальных активов определялись на основании наибольшей из двух величин: стоимости от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При проведении данных расчетов применяются оценки и допущения, включая будущие цены на нефть, прогнозируемые объемы добычи и маржу переработки, с учетом местных условий и обстоятельств. Существует обоснованная возможность того, что эти допущения могут измениться, в результате чего потребуется существенная корректировка балансовой стоимости активов Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 г. руководство провело оценку наличия признаков обесценения долгосрочных активов. Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2014 г. признание убытка от обесценения не требуется.

Консолидация. Компания применила значительное суждение о том, что указанные далее значительные дочерние предприятия контролируются Группой, несмотря на то, что Группе принадлежит менее половины прав голоса в данных дочерних предприятиях.

Компания считает, что Группа контролирует некоторые предприятия, несмотря на то, что ей принадлежит менее 50% прав голоса. Компания пришла к такому выводу на основе следующих факторов: влияние на объект инвестиций, наличие прав, связанных с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, а также полномочий оказывать влияние на переменный доход объекта инвестиций.

Дополнительная информация раскрывается в Примечании 25.

Примечание 5: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и разъяснения КРМФО вступили в силу, начиная с 1 января 2014 г.:

- ☐ изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- ☐ изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- ☐ разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи».

Изменения к действующим стандартам и новый КРМФО не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и ежегодные усовершенствования вступили в силу, начиная с 1 июля 2014 г.:

- ☐ Изменения в МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.). Изменение разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа.
- ☐ Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты).

Изменения к действующим стандартам и ежегодные усовершенствования не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка» (выпущен в июле 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). В стандарте отражены все этапы проекта по финансовым инструментам, и он заменяет все предыдущие положения МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования к классификации и оценке, обесценению и учету хеджирования. В настоящее время Группа анализирует последствия применения стандарта, его влияние на Группу и время его принятия Группой.

Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменения, внесенные в стандарт разъясняют порядок учета приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

Изменения в МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива.

МСФО (IFRS) 15 – Выручка по договорам с покупателями (выпущен в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, при котором выручка должна быть признана в момент передачи товаров или оказания услуг заказчику по цене сделки. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы, понесенные по обеспечению выполнения договоров с покупателями, капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

Примечание 5: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 г. и применяются для годовых периодов, начиная с 1 января 2016 г.) в части учета долей в совместных предприятиях. Полная прибыль или убыток признаются инвесторами, только если неденежные активы представляют собой отдельный бизнес. Если активы не отвечают определению бизнеса, то прибыль или убыток признаются инвесторами только в части прочей доли инвестора в ассоциированной компании или совместном предприятии. Изменения применимы в случае, когда инвестор продает или вносит активы в ассоциированную компанию или совместное предприятие, но не в совместную деятельность.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2014 г. (выпущены 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. В МСФО (IFRS) 5 было уточнено, что изменение в порядке выбытия (переклассификация из категории «предназначенные для продажи» в «удерживаемые для распределения в пользу собственников» или наоборот) не означает изменения в плане продаж или распределения, и не должны учитываться как таковые. Поправка к МСФО (IFRS) 7 добавила руководство, чтобы помочь менеджменту определить условия выполнения критериев определения финансового актива, который был переведен в продолжающуюся деятельность, для целей раскрытия информации в финансовой отчетности согласно МСФО (IFRS) 7. Поправки также разъясняют отсутствие в МСФО (IFRS) 7 специального требования о раскрытии информации о взаимозачете в отчетности за промежуточные периоды, если только этого не требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. Поправки к МСФО (IAS) 19 разъясняют, что решение относительно ставки дисконтирования, используемой для расчета пенсионных обязательств по окончании трудовой деятельности, основанной на доходности высококачественных корпоративных облигаций или государственных облигаций, должно быть основано на валюте, в которой номинированы обязательства, а не стране, в которой они возникают. МСФО (IAS) 34 требует наличие перекрестной ссылки от промежуточной финансовой отчетности на местонахождение «информации, раскрываемой в другом месте в промежуточном финансовом отчете».

«Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.). В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями.

В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

«Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» - Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.). Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 6: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включали следующее:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	8 077	8 012
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	33 471	21 523
Итого денежные средства и их эквиваленты	41 548	29 535

На 31 декабря 2014 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ОАО «Сбербанк России», АО «Райффайзенбанк», ОАО «Банк ВТБ» и в ОАО АКБ «Ак Барс Банк». На 31 декабря 2013 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, в ОАО АКБ «Ак Барс Банк», ЗАО «Кредит Европа Банк» и ОАО «Сбербанк России». Банковские депозиты представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Справедливая стоимость денежных средств и срочных депозитов приближается к балансовой стоимости.

Анализ кредитного качества остатков денежных средств и их эквивалентов представлено в таблице ниже:

	На 31 декабря 2014		На 31 декабря 2013	
	Денежные средства в кассе и на банковских счетах	Срочные депозиты	Денежные средства в кассе и на банковских счетах	Срочные депозиты
Рейтинг инвестиционного уровня	287	-	1 056	4 825
Рейтинг не инвестиционного уровня	6 486	33 264	5 026	15 537
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	1 304	207	1 930	1 161
Итого	8 077	33 471	8 012	21 523

Рейтинг инвестиционного уровня соответствует классификации в диапазоне от Ааа до Вaa3 агентства Moody's, от AAA до BBB агентства Fitch и классификации в диапазоне от AAA до BBB агентства Standard&Poor's.

Примечание 7: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	61 591	60 395
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 748	4 259
За вычетом резерва под обесценение	(20 280)	(12 556)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	46 059	52 098
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	650	251
Прочая финансовая дебиторская задолженность	761	835
За вычетом резерва под обесценение	(47)	(70)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 364	1 016
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	47 423	53 114

Под дебиторскую задолженность от ЧМПКП «Авто» в полном объеме был создан резерв, связанный с реализацией нефти на Украину (Кременчугский нефтеперерабатывающий завод), согласно политике Группы по созданию резерва под обесценение в размере 334 млн. долларов США на 31 декабря 2014 и 2013 гг. (см. Примечание 24).

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно

равна ее балансовой стоимости.

Примечание 7: Дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже приводится анализ дебиторской задолженности по кредитному качеству:

	На 31 декабря 2014		На 31 декабря 2013	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Непросроченная и не обесцененная дебиторская задолженность	40 784	4 803	46 686	4 484
<i>Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность</i>				
- с задержкой платежа менее 90 дней	1 333	134	1 652	19
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	246	40	200	26
- с задержкой платежа более 180 дней	-	83	-	47
Итого просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность	1 579	257	1 852	92
<i>В индивидуальном порядке определенная как обесцененная (валовая сумма)</i>				
- с задержкой платежа менее 90 дней	-	-	-	-
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	-	-	-	-
- с задержкой платежа более 180 дней	19 880	447	12 110	517
Итого дебиторская задолженность, в индивидуальном порядке определенная как обесцененная	19 880	447	12 110	517
За вычетом резерва под обесценение	(19 880)	(447)	(12 110)	(517)
Итого	42 363	5 060	48 538	4 576

Движение по резерву под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

	2014		2013	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Резерв под обесценение на 1 января	(12 110)	(517)	(10 637)	(567)
(Отчисления в резерв под обесценение)/восстановление в течение года	(4)	58	(850)	(13)
Суммы, списанные в течение года как безнадежная задолженность	9	6	-	-
Убыток по курсовым разницам	(7 813)	-	(788)	-
Изменения в структуре Группы	38	6	165	63
Резерв под обесценение на 31 декабря	(19 880)	(447)	(12 110)	(517)

Примечание 8: Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	3 536	2 178
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 50 млн. рублей и 18 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг.)	3 156	2 026
Депозитные сертификаты	16 111	8 973
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка		
Предназначенные для торговли	2 520	3 516
Итого краткосрочные финансовые активы	25 323	16 693

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 78 425 млн. рублей, а также получила 71 287 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 13 024 млн. рублей, а также получила 8 302 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 5 185 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 6 485 млн. рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 2 569 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 5 213 млн. рублей.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна балансовой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают следующее:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Предназначенные для торговли:		
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	152	18
Корпоративные долговые ценные бумаги	1 705	1 762
Долевые ценные бумаги	663	1 736
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	2 520	3 516

Информация о торговых ценных бумагах, выпущенных связанными сторонами, раскрыта в Примечании 23.

Примечание 9: Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Сырье и материалы	10 924	11 354
Сырая нефть	8 799	5 657
Нефтепродукты	7 634	6 495
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	5 105	6 032
Итого товарно-материальные запасы	32 462	29 538

Примечание 10: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Предоплата по экспортным пошлинам	14 177	8 311
НДС к возмещению	5 788	5 728
Авансы выданные	7 972	5 626
Предоплата по транспортным расходам	938	668
Прочее	2 282	1 806
Предоплата и прочие краткосрочные активы	31 157	22 139

Примечание 11: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг.)	3 571	1 019
Займы, выданные работникам	2 636	2 493
Прочие займы	2 353	3 197
Депозитные сертификаты	16 581	14 445
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 752	4 660
Итого долгосрочные финансовые активы	29 893	25 814

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов оценивается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам исходя из рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец года.

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов представлена следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Векселя к получению	3 571	1 019	3 292	1 122
Займы, выданные работникам	2 636	2 493	2 636	2 493
Прочие займы	2 353	3 197	1 852	3 156
Депозитные сертификаты	16 581	14 445	11 578	15 163
Итого долгосрочные финансовые активы	25 141	21 154	19 358	21 934

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 460 млн. рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 312 млн. рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 5 235 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 1 759 млн. рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 2 582 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 1 395 млн. рублей.

Примечание 12: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия представлены следующим образом:

Наименование объекта инвестиций	Доля владения в процентах по состоянию на		Остаточная стоимость по состоянию на		Доля Группы в прибыли/(убытках) за	
	31 декабря		31 декабря		(убытках) за	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	25	25	7 131	6 984	402	555
Прочие	20-75	20-75	81	794	(715)	(205)
Итого			7 212	7 778	(313)	350

Предприятия осуществляют свою основную деятельность по месту их юридической регистрации.

Основные ассоциированные компании и совместные предприятия осуществляют свою основную деятельность в Российской Федерации.

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в ассоциированные компании и совместные предприятия:

	2014	2013
Остаточная стоимость на 1 января	7 778	6 711
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(313)	350
Доля в прочем совокупном убытке ассоциированных компаний и совместных предприятий	(270)	(21)
Реклассификация в связи с потерей контроля/выбытие ассоциированных компаний (реклассификация в связи с получением контроля)	(14)	801
Прочее	31	(63)
Остаточная стоимость на 31 декабря	7 212	7 778

Сокращенная финансовая информация по долевым вложениям Группы представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014		За год, закончившийся 31 декабря 2013	
	ПАО «Банк ЗЕНИТ»	Прочие	ПАО «Банк ЗЕНИТ»	Прочие
Выручка/доходы по процентам	26 617	6 513	23 425	3 107
Чистая прибыль	1 636	(722)	2 258	(473)
Итого активы	335 097	6 406	299 856	7 736
Итого обязательства	305 447	6 074	270 685	7 060

Примечание 13: Основные средства

	Нефтега- зовые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудова- ние	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стои- мость					
На 31 декабря 2012	322 629	148 170	108 216	92 166	671 181
Поступление	163	1	1	59 730	59 895
Выбытие	(1 990)	(596)	(1 078)	(1 835)	(5 499)
Изменения в структуре группы	-	(1 574)	(2 193)	(241)	(4 008)
Перевод между катего- риями в составе ос- новных средств	21 674	7 769	13 568	(43 011)	-
Изменения в обязатель- ствах по выводу акти- вов из эксплуатации	(1 751)	-	-	-	(1 751)
На 31 декабря 2013	340 725	153 770	118 514	106 809	719 818
Износ, истощение и амортизация					
На 31 декабря 2012	151 723	20 477	50 078	-	222 278
Амортизационные от- числения	8 437	3 898	7 164	-	19 499
Выбытие	(1 633)	(355)	(1 045)	-	(3 033)
Изменения в структуре группы	-	(361)	(448)	-	(809)
На 31 декабря 2013	158 527	23 659	55 749	-	237 935
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2012	170 906	127 693	58 138	92 166	448 903
На 31 декабря 2013	182 198	130 111	62 765	106 809	481 883
Первоначальная стои- мость					
На 31 декабря 2013	340 725	153 770	118 514	106 809	719 818
Поступление	38	-	825	64 912	65 775
Выбытие	(3 199)	(1 723)	(1 355)	(3 313)	(9 590)
Изменения в структуре группы	-	(6)	(2)	(7)	(15)
Перевод между катего- риями в составе ос- новных средств	23 882	27 525	26 615	(78 022)	-
Изменения в обязатель- ствах по выводу акти- вов из эксплуатации	(12 988)	-	-	-	(12 988)
На 31 декабря 2014	348 458	179 566	144 597	90 379	763 000
Износ, истощение и амортизация					
На 31 декабря 2013	158 527	23 659	55 749	-	237 935
Амортизационные от- числения	8 928	4 570	8 394	-	21 892
Выбытие	(2 975)	(309)	(1 127)	-	(4 411)
Изменения в структуре группы	-	(2)	-	-	(2)
На 31 декабря 2014	164 480	27 918	63 016	-	255 414
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2013	182 198	130 111	62 765	106 809	481 883
На 31 декабря 2014	183 978	151 648	81 581	90 379	507 586

Примечание 13: Основные средства (продолжение)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа отразила капитализированные расходы по заемным средствам в размере 683 млн. рублей и 1 248 млн. рублей, соответственно, как прирост основных средств. При этом норма капитализации составила 3,5% (2013: 3,5%).

В состав незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. включены авансы по капитальному строительству в сумме 11 841 млн. рублей и 14 716 млн. рублей соответственно.

Как описано в Примечании 3, Группа рассчитывает износ, истощение и амортизацию нефтегазовых активов пропорционально объему добытой нефти и газа, исходя из доказанных или доказанных разработанных запасов газа и нефти в зависимости от характера капитальных затрат. Использование в рамках этого метода данных о доказанных или доказанных разработанных запасах предполагает продление лицензий Группы на добычу после истечения существующих сроков их действия в течение всего срока разработки и добычи на лицензионных месторождениях Группы, как подробнее рассмотрено ниже.

Разрабатываемые Группой месторождения расположены в основном на территории Республики Татарстан. Группа получает лицензии на разведку и разработку этих месторождений от государственных органов. Срок действия принадлежащих Группе лицензий на добычу нефти на крупнейших месторождениях истекает, после недавнего продления, в период между 2026 и 2038 гг., в то время как лицензии на прочие месторождения истекают в период с 2018 по 2044 гг.. Срок разработки и добычи на многих месторождениях, разрабатываемых в рамках лицензионных соглашений, превышает указанные даты. В соответствии с российским законодательством, Группа вправе продлить срок действия лицензии до конца срока разработки и добычи на месторождениях при выполнении определенных условий. В соответствии со статьей 10 Закона «О недрах», срок пользования участком недр «продлевается» по инициативе пользователя недр в случае необходимости завершения разработки месторождения при условии отсутствия нарушений условий лицензии. В августе 2004 г. в статью 10 были внесены изменения, в соответствии с которыми формулировка «может быть продлен» была заменена формулировкой «продлевается». Таким образом, в закон была внесена ясность в отношении безусловного права недропользователя на продление срока действия лицензии при условии отсутствия нарушений условий лицензии. В августе 2006 г. срок действия лицензии на добычу нефти и газа на крупнейшем месторождении Группы, Ромашкинском, был продлен до 2038 г. включительно. Лицензия на добычу нефти и газа второго по запасам месторождения, Ново-Елховского, была продлена до 2026 г. При этом право Группы на продление срока действия лицензий может быть реализовано при условии дальнейшего соблюдения условий лицензий, и руководство имеет возможность и намерение это выполнить.

Руководство планирует продлить лицензии, которые еще не были продлены. Текущий производственный план Группы основан на предположении о том, что Группа сможет продлить все существующие лицензии, при этом руководство рассматривает данное предположение как не вызывающее сомнений.

Эти планы были основаны на том, что Группа будет добывать нефть на протяжении экономического срока функционирования месторождения, а не только в период действия лицензии при максимальной эксплуатации месторождения.

Руководство Компании имеет достаточную уверенность в том, что Группа сможет разрабатывать нефтяные запасы и после окончания действующих лицензий на добычу вплоть до истечения экономически рентабельного срока эксплуатации месторождений. «Достаточная степень вероятности извлечения в будущем» – это применимый стандарт для определения доказанных запасов в соответствии с Правилom 4-10 Положения S-X, выпущенного КЦББ США.

Активы по разведке и оценке, включенные в состав нефтегазовых активов описанных выше, по остаточной стоимости:

На 1 января 2013	11 285
Поступление	1 363
Реклассификация в активы на стадии разработки	(351)
Списание на расходы	(67)
На 31 декабря 2013	12 230
Поступление	904
Реклассификация в активы на стадии разработки	(823)
Списание на расходы	(988)
На 31 декабря 2014	11 323

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., денежные средства, использованные на операционную и инвестиционную деятельность, связанную с разведкой и оценкой, составили 2 100 млн. рублей и 904 млн. рублей и 1 839 млн. рублей и 1 363 млн. рублей соответственно.

Примечание 13: Основные средства (продолжение)

Объекты социальной сферы. В течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа передала местным администрациям городов и районов объекты социальной сферы с остаточной стоимостью 1 млн. рублей и 23 млн. рублей, соответственно. На 31 декабря 2014 и 2013 гг. на балансе Группы находились объекты социальной сферы с остаточной стоимостью 5 442 млн. рублей и 5 276 млн. рублей, соответственно, все они были построены после даты приватизации.

Объекты социального назначения составляют преимущественно общежития, гостиницы, спортивные сооружения и т.д. Группа может в будущем передать часть объектов социального назначения местной администрации, однако ожидается, что эта часть будет незначительной. Кроме того, в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа понесла расходы, связанные с содержанием социальной инфраструктуры, в размере 4 090 млн. рублей и 4 805 млн. рублей, соответственно, включая содержание школ, жилищного фонда и объектов культуры.

Резервы по выводу активов из эксплуатации.

В таблице ниже представлены резервы и затраты Группы по выводу активов из эксплуатации:

	2014	2013
Остаток на начало периода	55 037	52 450
Амортизация дисконта	4 397	4 503
Новые обязательства	328	350
Расходы по текущим обязательствам	(708)	(166)
Изменения в бухгалтерских оценках	(13 316)	(2 100)
Остаток на конец периода	45 738	55 037
За вычетом текущей части резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 16)	(959)	(526)
Долгосрочный остаток на конец периода	44 779	54 511

В 2014 г. Группа отразила изменение в бухгалтерских оценках по выводу из эксплуатации нефтегазовых активов в связи с изменением ставки дисконтирования и ожидаемой долгосрочной ставки инфляции.

При оценке резервов по выводу активов из эксплуатации применялись следующие основные допущения:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Ставка дисконтирования	11,67%	7,99%
Темп инфляции	7,75%	4,70%

Примечание 14: Прочие долгосрочные активы

Прочие долгосрочные активы представлены ниже:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Предоплаченное программное обеспечение	1 985	2 347
Предоплаченные лицензионные соглашения	90	124
Прочие долгосрочные активы	1 220	1 080
Итого прочие долгосрочные активы	3 295	3 551

Примечание 15: Задолженность по кредитам и займам

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11 887	31 595
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	382	-
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	75	36
Прочие кредиты и займы в рублях	3 515	4 930
Итого краткосрочные кредиты и займы	15 859	36 561
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	10 779	14 771
Кредитное соглашение 2009 г. на 1,5 млрд. долларов США	-	2 328
Кредитное соглашение 2011 г. на 550 млн. долларов США	-	17 961
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	2 573	1 529
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	4 273	2 762
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	3 521	2 018
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	2 830	2 122
Кредиты и займы в рублях		
Прочие кредиты и займы в рублях	874	925
Итого долгосрочные кредиты и займы	24 850	44 416
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(11 962)	(31 631)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	12 888	12 785

Кредиты и займы в иностранной валюте преимущественно выражены в долларах США.

Долгосрочные кредиты и займы имеют следующие сроки погашения (на основе дисконтированных потоков денежных средств по договорам):

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Подлежит погашению:		
От одного года до двух лет	2 848	5 535
От двух до пяти лет	5 021	3 554
Свыше 5 лет	5 019	3 696
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	12 888	12 785

Группа не применяет учет хеджирования и не имеет никакой программы хеджирования в отношении обязательств в иностранной валюте или рисков изменения процентных ставок.

Краткосрочные кредиты и займы в рублях. Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими банками. На краткосрочные рублевые кредиты и займы в размере 3 515 млн. рублей и 4 930 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 8% до 14,85% годовых на 31 декабря 2014 и от 1,1% до 8,75% годовых на 31 декабря 2013 гг.

Примечание 15: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В октябре 2009 г. Компания заключила с синдикатом банков WestLB AG, Bayerische Hypo-und Vereinsbank AG, ABN AMRO Bank N.V., ОАО «Газпромбанк», Банк Москвы и Nordea Bank обеспеченное кредитное соглашение на два транша (3 года и 5 лет), на общую сумму до 1,5 млрд. долларов США. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ОАО «Татнефть» и Tavit B.V., по которому ОАО «Татнефть» поставляет не менее 360 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. 3-летний транш был полностью погашен. Процентная ставка по пятилетнему траншу составила ЛИБОР плюс 4,10%. Кредит полностью погашен в октябре 2014 г.

В июне 2010 г. Компания заключила обеспеченное кредитное соглашение на три транша (3 года, 5 и 7 лет) на общую сумму до 2 млрд. долларов США с синдикатом банков Barclays Bank PLS, BNP Paribas (Suisse) SA, Банк Москвы, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD, Citibank, N.A., Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis SA, Nordea Bank, Royal Bank of Scotland N.V., Сбербанк, Soci  t   G  n  rale, Sumitomo Mitsui Finance Dublin LTD, Unicredit Bank AG, Банк ВТБ и West LB AG. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ОАО «Татнефть» и Tatneft Europe AG, по которому ОАО «Татнефть» поставляет не менее 750 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. Трехлетний транш был полностью погашен. Процентная ставка по пятилетнему траншу составила ЛИБОР плюс 3,40%, по семилетнему траншу – ЛИБОР плюс 5%.

В июне 2011 г. Компания подписала договор о привлечении необеспеченного кредита в размере 550 млн. долларов США с фиксированной ставкой в размере 3,50% годовых, с единовременным погашением через 3 года. Организаторами кредита выступили BNP Paribas (Suisse) SA, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd, Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis, Open Joint Stock Company Nordea Bank, Sumitomo Mitsui Banking Corporation и West LB AG, London Branch. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. Кредит полностью погашен в июне 2014 г.

В ноябре 2011 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 75 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В ноябре 2011 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 144,5 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В мае 2013 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 55 млн. евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Royal Bank of Scotland plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,5% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Примечание 15: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой	2 830	20 083	2 830	20 083
Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой	17 625	21 390	13 910	21 390
Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой	3 521	2 018	2 015	2 018
Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой	874	925	874	925
Итого кредиты и займы	24 850	44 416	19 629	44 416

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец года.

Примечание 16: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Торговая кредиторская задолженность	17 269	14 260
Кредиторская задолженность по дивидендам	117	103
Прочая кредиторская задолженность	1 347	980
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	18 733	15 343
Задолженность по заработной плате	4 187	4 109
Авансы, полученные от заказчиков	6 883	1 045
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 13)	959	526
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	7 237	7 421
Итого нефинансовые обязательства	19 266	13 101
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	37 999	28 444

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. примерно равна их балансовой стоимости.

Примечание 17: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Пенсионные обязательства	2 749	3 768
Прочие долгосрочные обязательства	211	71
Итого прочие долгосрочные обязательства	2 960	3 839

Примечание 17: Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)**Пенсионные обязательства.**

Группа имеет различные программы пенсионного обеспечения, предлагаемые практически всем сотрудникам и членам руководства. Сумма взносов, частота их выплат и прочие условия данного плана регулируются «Положением об организации негосударственных пенсионных выплат для работников ОАО «Татнефть» (далее «Положение») и договорами, заключенными между Компанией или ее дочерними предприятиями, руководством и некоммерческой организацией «Национальный негосударственный пенсионный фонд». В соответствии с условиями этих договоров, Группа должна вносить определенные взносы от имени работников и гарантировать выплату минимальной премии при выходе работников на пенсию.

Размеры взносов и премий обычно зависят от занимаемой должности и стажа работы в Компании на момент достижения пенсионного возраста (60 лет для мужчин и 55 лет для женщин), а для руководства – от срока их найма.

В соответствии с условиями коллективного договора, заключаемого ежегодно между Компанией или ее дочерними предприятиями и их работниками, Группа обязана осуществлять определенные выплаты работникам по завершении их работы в Компании, сумма которых зависит от размера заработной платы и количества отработанных лет на момент их выхода на пенсию.

Основные использованные актуарные допущения:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Ставка дисконтирования	12,75%	8,0%
Коэффициент повышения уровня заработной платы	7,5%	7,2%
Актуарный тариф НПФ	3,0%	3,0%
Ставка обязательных страховых взносов	30,47%	30,85%

По оценкам руководства Группы возможные изменения наиболее важных актуарных допущений не будут иметь существенного влияния на консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, а также на обязательства, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами	4 379	5 598
За вычетом справедливой стоимости активов плана	(1 630)	(1 830)
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами нетто	2 749	3 768

Изменения в обязательствах по пенсионному плану с установленными выплатами:

	2014	2013
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами на начало года	5 598	5 441
Влияние курсовых разниц	50	8
Стоимость услуг текущего периода	189	181
Расходы по процентам	448	392
Выплаченные пенсии	(531)	(487)
(Прибыль)/убыток от переоценки		
Актуарная (прибыль)/убыток от изменения финансовых допущений	(1 510)	58
Актуарный убыток от изменения демографических допущений	30	6
Актуарный убыток/(прибыль) – корректировки на основе опыта	56	(3)
Стоимость услуг прошлых периодов	101	-
Прочее	(52)	2
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами на конец года	4 379	5 598

Примечание 17: Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Суммы, отраженные в составе прибылей или убытков, представлены ниже:

	2014	2013
Стоимость услуг	272	181
Чистые расходы по процентам	301	261
(Прибыль)/убыток от переоценки		
Актuarная (прибыль)/убыток от изменения финансовых допущений	(323)	17
Актuarный убыток от изменения демографических допущений	10	2
Актuarная прибыль – корректировки на основе опыта	(100)	(91)
Прочее	(52)	2
Итого в составе расходов на вознаграждения работникам	108	372

В составе прочего совокупного дохода учитываются:

	2014	2013
(Прибыль)/убыток от переоценки		
Актuarная (прибыль)/убыток от изменения финансовых допущений	(845)	224
Актuarный убыток от изменения демографических допущений	20	4
Актuarный убыток – корректировки на основе опыта	155	88
Эффект от изменения курса валют	50	8
Итого в составе прочего совокупного дохода	(620)	324

Изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана представлено ниже:

	2014	2013
Активы плана на начало года	1 830	1 819
Процентный доход	146	131
Вклады	229	230
Выплаченные пенсии	(232)	(167)
Актuarный убыток	(342)	(183)
Прочее	(1)	-
Активы плана на конец года	1 630	1 830

Ежегодные пенсионные взносы, сделанные Группой, управляются Фондом. Основной целью инвестиций в Фонд, осуществляемых по пенсионной программе, является получение наиболее высокого дохода от вложений при допустимых уровнях риска и ликвидности бумаг, диверсификация и снижение риска обесценения инвестиций и получение необходимой ликвидности для осуществления выплат бенефициантам пенсионной программы и для управления портфелем.

Структура активов пенсионного плана:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Облигации российских предприятий и акции российских предприятий	34,61%	51,74%
Государственные облигации Российской Федерации и субъектов Российской Федерации	8,51%	11,61%
Банковские депозиты	33,84%	33,12%
Ценные бумаги иностранных государственных эмитентов	10,11%	-
Прочее	12,93%	3,53%
Итого активы пенсионного плана	100%	100%

По наилучшей оценке Группы, сумма взносов по пенсионному плану, уплата которых ожидается в течение следующего годового периода, равна 547 млн. рублей.

Примечание 18: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Текущий расход по налогу на прибыль	(21 376)	(21 645)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(4 920)	(1 302)
Расходы по налогу на прибыль за год	(26 296)	(22 947)

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль по ставке 20% (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.: по ставке 20%) и суммой налога, определяемой путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку налогообложения, предусмотренную законодательством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Доход до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия	123 973	101 291
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(24 795)	(20 258)
Увеличение в результате:		
Не подлежащих вычету расходов, нетто	(2 545)	(2 689)
Прочие	1 044	-
Расход по налогу на прибыль	(26 296)	(22 947)

Группа не создавала резерв по дополнительному налогу на прибыль в размере 24 311 млн. рублей, начисляемому на нераспределенную прибыль определенных дочерних предприятий, поскольку эта прибыль была реинвестирована и будет реинвестироваться в будущем. В случае использования этих доходов в качестве дивидендов на них может быть начислен дополнительный налог в размере 1 550 млн. рублей.

Отложенный налог на прибыль отражает влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в финансовой отчетности и этими же показателями, рассчитанными для налоговых целей. Активы (обязательства) по отложенному налогу относятся к следующим статьям:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	4 508	3 824
Резерв по выводу активов из эксплуатации	8 956	11 007
Прочее	778	624
Активы по отложенному налогу на прибыль	14 242	15 455
Основные средства	(27 458)	(24 146)
Товарно-материальные запасы	(2 370)	(1 847)
Дебиторская задолженность	(319)	(152)
Долгосрочные финансовые вложения	(94)	(95)
Нераспределенная прибыль	-	(1 044)
Прочие обязательства	(2 618)	(1 921)
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(32 859)	(29 205)
Обязательства по отложенному налогу на прибыль, нетто	(18 617)	(13 750)

Примечание 18: Налоги (продолжение)

Отложенный налог на прибыль отражается в консолидированном отчете о финансовом положении следующим образом:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Активы по отложенному налогу на прибыль	2 982	2 049
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(21 599)	(15 799)
Обязательства по отложенному налогу на прибыль, нетто	(18 617)	(13 750)

Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков и неиспользованных налоговых кредитов признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, в счет которой может быть зачтен неиспользованный налоговый убыток/кредит.

Перенос налогового убытка. По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа признала активы по отложенному налогу на прибыль в сумме 4 508 млн. рублей (3 824 млн. рублей на 31 декабря 2013 г.) в отношении неиспользованного перенесенного на будущие периоды налогового убытка в сумме 22 541 млн. рублей (19 119 млн. рублей на 31 декабря 2013 г.). Налоговый убыток может быть использован в течение 10 лет после возникновения, при этом существует ряд ограничений. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и вероятной суммы налоговых льгот руководство применяет суждение, включая оценку возможности получения Группой достаточного размера будущей налогооблагаемой прибыли и определение прогнозируемого периода, в течение которого сумма накопленного убытка по отложенному налогу на прибыль может быть использована.

У Группы нет никаких непризнанных потенциальных активов по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу.

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Налог на добычу полезных ископаемых	110 416	105 302
Налог на имущество	5 161	4 518
Штрафы и пени по налогам	53	40
Прочее	1 430	1 476
Итого налоги, кроме налога на прибыль	117 060	111 336

Группа получает экономию по налогу на добычу полезных ископаемых в результате применения понижающих коэффициентов, характеризующих степень выработанности запасов. Группа получила экономию по налогу на добычу полезных ископаемых в размере примерно 29,7 млрд. рублей и 24,4 млрд. рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., соответственно.

Налоговые обязательства по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг.:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Налог на добычу полезных ископаемых	7 300	9 485
НДС на реализованные товары	2 694	2 205
Экспортные пошлины	596	1 765
Налог на имущество	1 419	1 195
Прочее	2 431	2 056
Итого задолженность по налогам	14 440	16 706

Примечание 19: Акционерный капитал

Зарегистрированный акционерный капитал. По состоянию на 31 декабря 2014 г. зарегистрированный акционерный капитал Группы состоял из 2 178 690 700 обладающих правом голоса обыкновенных и 147 508 500 не обладающих правом голоса привилегированных акций, оба класса акций имеют номинальную стоимость 1,00 рубль за одну акцию. Номинальная стоимость уставного капитала отличается от балансовой стоимости в связи с отражением результата гиперинфляции взносов, которые были произведены до 2003 г.

Золотая акция. На 31 декабря 2014 г. 33,59% уставного капитала (около 36% голосующих акций) Компании принадлежало ОАО «Связьинвестнефтехим», находящемуся в полной собственности Правительства Татарстана. Указанные акции были переданы ОАО «Связьинвестнефтехим» Министерством земельных и имущественных отношений Татарстана в 2003 г. Помимо этого Татарстан владеет «золотой акцией» ОАО «Татнефть», закрепляющей за государством особые права. Полномочия по золотой акции позволяют Правительству Татарстана назначать одного представителя в Совет директоров и ревизионную комиссию Компании и налагать вето на отдельные значимые решения, в том числе связанные с изменением уставного капитала и устава, ликвидацией или реорганизацией, а также «крупными» сделками и «сделками с заинтересованными сторонами», согласно определениям, содержащимся в законодательстве РФ.

В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Татарстана также контролирует ряд поставщиков и подрядчиков Компании или оказывает на них существенное влияние (см. также Примечание 1).

Права, связанные с владением привилегированными акциями. Если на годовом собрании акционеров не принимается иного решения, привилегированные акции дают их держателю право на получение годового дивиденда в размере их номинальной стоимости. Дивиденд, начисленный на привилегированную акцию, не может быть меньше дивиденда, начисленного на обыкновенную акцию. Привилегированные акции обладают правом голоса на собраниях только при голосовании по следующим вопросам:

- ☐ изменение суммы дивидендов, подлежащих выплате по привилегированным акциям;
- ☐ выпуск дополнительных акций, дающих их держателям большие права, чем права держателей привилегированных акций; и
- ☐ ликвидация или реорганизация Компании.

Изменения по любому из перечисленных вопросов могут быть приняты только в том случае, если за них проголосовало 75% держателей привилегированных акций.

Держатели привилегированных акций получают те же права при голосовании, что и держатели обыкновенных акций в том случае, если дивиденды не объявлялись или объявлялись, но не были выплачены по ним. При ликвидации Компании акционеры имеют право на получение части чистых активов Компании. В соответствии с российским законом «Об акционерных обществах» и уставом Компании, при ликвидации держатели привилегированных акций имеют право преимущественного требования выплаты объявленных, но не выплаченных дивидендов и ликвидационной стоимости привилегированных акций (если применимо) по сравнению с держателями обыкновенных акций.

Суммы к распределению среди акционеров. Основой для распределения прибыли среди акционеров служит неконсолидированная бухгалтерская отчетность Компании, составленная по российским стандартам, и существенно отличающаяся от отчетности по МСФО (см. Примечание 2). Отчетность Компании по российским стандартам бухгалтерского учета является основой для распределения прибыли среди акционеров. В соответствии с российским законодательством такое распределение осуществляется исходя из чистой прибыли текущего года, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Однако законы и другие законодательные нормы, определяющие права акционеров на получение дивидендов, допускают различное юридическое толкование.

Согласно бухгалтерской отчетности Компании, составленной по РПБУ, за периоды, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг. прибыль текущего периода составляла 82 061 млн. рублей и 63 850 млн. рублей, соответственно.

В июне 2014 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., в сумме 8,23 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. В июне 2013 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., в сумме 8,6 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.

Примечание 19: Акционерный капитал (продолжение)

Прибыль на акцию. Привилегированные акции не подлежат выкупу и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли.

Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию определяется путем деления суммы чистой прибыли или убытка, приходящихся на держателей обыкновенных и привилегированных акций, на средневзвешенное количество участвующих в распределении прибыли акций, находящихся в обращении в течение периода. Прибыль или убыток в отношении акционеров материнской компании корректируются на сумму дивидендов, объявленных за период для каждого класса акций. Оставшаяся сумма прибыли или убытка распределяется на обыкновенные и привилегированные акции в той мере, в которой каждый из инструментов участвовал бы в прибыли на акцию, если допустить распределение всей прибыли или убытка за отчетный период. Выкупленные собственные акции исключаются из расчетов.

Общая сумма прибыли или убытка, отнесенная на каждый класс акций, определяется путем деления дивидендов объявленных за период для каждого класса акций, и оставшейся распределенной суммы прибыли или убытка.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Прибыль, причитающаяся акционерам Группы	92 227	70 832
Дивиденды на обыкновенные акции	(17 474)	(18 260)
Дивиденды на привилегированные акции	(1 214)	(1 268)
Прибыль для распределения среди держателей обыкновенных и привилегированные акции за вычетом дивидендов	73 539	51 304
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей):		
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении, млн. штук:		
Обыкновенных	2 123	2 123
Привилегированных	148	148
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении	2 271	2 271
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)		
Обыкновенных	40,61	31,19
Привилегированных	40,58	31,16

Неконтролирующая доля участия. Неконтролирующая доля участия скорректирована на сумму дивидендов, выплаченных дочерними компаниями Группы в размере 1 819 млн. рублей и 984 млн. рублей на 31 декабря 2014 и 2013 гг., соответственно.

Примечание 20: Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Заработная плата	35 144	32 479
Обязательные страховые взносы	10 197	9 045
Бонусные сертификаты на акции, предоставленные директорам и работникам	1 235	1 038
Расходы на пенсионное обеспечение – планы с установленными выплатами (Примечание 17)	108	372
Прочие расходы на вознаграждения работникам	2 467	2 655
Итого расходы на вознаграждение работникам	49 151	45 589

Вознаграждения работникам включены в состав операционных, коммерческих, общехозяйственных и административных расходов, расходов на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы, а также прочих расходов и отражены в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Примечание 21: Доходы и расходы по процентам

Доходы по процентам состоят из следующих компонентов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Доходы по процентам по займам и дебиторской задолженности	6 852	3 315
Амортизация дисконта долгосрочных финансовых активов	92	50
Итого доходы по процентам	6 944	3 365

Расходы по процентам состоят из следующих компонентов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Банковские кредиты и займы	1 660	2 204
Деноминированные в рублях неконвертируемые облигации	-	261
Амортизация дисконта резерва по выводу активов из эксплуатации	4 123	4 494
Амортизация дисконта долгосрочных финансовых активов и обязательств	45	590
Итого расходы по процентам	5 828	7 549
За вычетом капитализированных финансовых расходов	(346)	(625)
Итого финансовые расходы, признанные в прибыли или убытке	5 482	6 924

Примечание 22: Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- ☐ Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- ☐ Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефтепереработку и реализацию нефти и нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- ☐ Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, таких как реализация нефтепромыслового оборудования и оказание услуг по бурению другим компаниями в Татарстане, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным публикуемым сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемых как прибыль, до вычета налогов на прибыль и неконтролирующей доли участия и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов (расходов), положительных/отрицательных курсовых разниц. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Управление финансами (включая финансовые расходы и доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

Примечание 22: Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., выручка Группы в размере 61 719 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., выручка Группы в размере 88 807 млн. рублей или 20% и 51 424 млн. рублей или 11% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями, соответственно.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и нефтепродуктов и приходится на сегмент разведки и добычи, а также сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов.

Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

Выручка от реализации и прочее доходы от операционной деятельности по сегментам. В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	75 601	57 262
Собственная нефть, реализация в СНГ	8 825	7 057
Собственная нефть, реализация в странах дальнего зарубежья	105 411	137 495
Прочее	4 263	4 300
Межсегментная реализация	107 869	90 628
Итого выручка от разведки и добычи нефти	301 969	296 742
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Покупная нефть для перепродажи	12 218	394
Нефтепродукты	126 967	98 623
Итого реализация на внутреннем рынке	139 185	99 017
<i>Реализация в СНГ</i>		
Нефтепродукты	12 087	7 176
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	12 087	7 176
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Покупная нефть для перепродажи	10 083	14 999
Нефтепродукты	62 329	73 542
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	72 412	88 541
Прочее	5 105	3 496
Межсегментная реализация	3 399	3 487
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	232 188	201 717
Нефтехимия		
Шины – реализация на внутреннем рынке	25 027	24 395
Шины – реализация в СНГ	6 579	6 714
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	1 486	1 321
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	2 794	2 359
Межсегментная реализация	933	846
Итого выручка от нефтехимии	36 819	35 635
Итого выручка от реализации по сегментам	570 976	534 094
Корпоративная и прочая реализация	17 585	15 850
Исключение межсегментных продаж	(112 201)	(94 961)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	476 360	454 983

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтетрейдерам Германии, Швейцарии, Нидерландов, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

Примечание 22: Информация по сегментам (продолжение)

Доходность сегментов

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Прибыль по сегментам		
Разведка и добыча	90 778	92 746
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	21 046	16 321
Нефтехимия	320	338
Прибыль по сегментам	112 144	109 405
Корпоративные и прочие	(5 611)	(4 996)
Прочие (расходы) /доходы	17 440	(3 118)
Прибыль до налога на прибыль	123 973	101 291

Активы сегментов

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Активы		
Разведка и добыча	280 081	281 384
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	294 658	259 879
Нефтехимия	30 094	29 830
Корпоративные и прочие	128 101	102 996
Итого активы	732 934	674 089

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. сегмент «Корпоративные и прочие активы» включал инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 7 212 млн. рублей и 7 778 млн. рублей, соответственно.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	11 633	11 424
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	5 516	4 203
Нефтехимия	1 741	1 682
Корпоративные и прочие	2 231	2 014
Итого износ, истощение и амортизация	21 121	19 323
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	12 186	25 696
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	32 633	23 791
Нефтехимия	1 254	942
Корпоративные и прочие	6 714	7 715
Итого поступления основных средств	52 787	58 144

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., поступления основных средств по сегменту разведки и добычи скорректированы в сторону уменьшения на изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации в размере 12 988 млн. рублей и 1 751 млн. рублей, соответственно.

Примечание 23: Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с аффилированными лицами, директорами, совместными предприятиями, государственными учреждениями и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию нефти и продуктов нефтепереработки, покупку электроэнергии и банковские операции.

Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов, а также суммы остатков по расчетам с ассоциированными компаниями и прочими связанными сторонами указаны в таблицах ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Выручка		
Реализация продуктов переработки	15	15
Прочая реализация	324	226
Затраты и расходы		
Покупка сырой нефти	148	124
Прочие услуги	527	629
Прочие закупки	1 644	1 105

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 148 млн. рублей и 124 млн. рублей, соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа совершила сделки со связанными сторонами на покупку оборудования, включенного в состав основных средств Группы, на сумму в 0 млн. рублей и 1 986 рублей, соответственно.

Сальдо расчетов со связанными сторонами Группы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. включает следующие статьи:

	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	6 258	11 342
Денежные средства с ограничением к использованию	1 554	912
Дебиторская задолженность	421	332
Векселя к получению	3 459	2 164
Краткосрочные депозитные сертификаты	4 394	4 300
Торговые ценные бумаги	176	7
Займы выданные	515	310
Предоплата и прочие краткосрочные активы	189	107
Краткосрочная задолженность связанных сторон	16 966	19 474
Долгосрочная дебиторская задолженность	6	-
Долгосрочные депозитные сертификаты	16 006	14 341
Долгосрочные займы выданные	4 974	2 366
Долгосрочная задолженность связанных сторон	20 986	16 707
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(45)	(162)
Краткосрочные кредиты и займы	(1 744)	(1 991)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(1 789)	(2 153)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(66)
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	-	(66)

Примечание 23: Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа имела 7 719 млн. рублей и 3 879 млн. рублей соответственно займов выданных и векселей к получению от ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернего общества ОАО АБ «Девон-Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 2,48% до 8,5% подлежат погашению в период с 2015 по 2022 гг. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозитные сертификаты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ОАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 20 400 млн. рублей и 18 641 млн. рублей соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет под 10,85% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, новая процентная ставка составила 9,35% годовых. В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей на срок 10 лет и под 9% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет без изменения процентной ставки.

Российские правительственные учреждения и государственные организации

Суммы операций со связанными сторонами за каждый из отчетных периодов с правительственными учреждениями и государственными организациями на конец каждого отчетного периода указаны в таблицах ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Реализация сырой нефти	1 292	-
Реализация продуктов переработки	2 841	1 848
Прочая реализация	330	304
Покупка нефтепродуктов	18 821	8 771
Покупка электроэнергии	11 037	10 115
Покупка услуг по транспортировке	15 061	22 489
Прочие услуги	3 287	4 067
Прочие закупки	204	136

Вознаграждения ключевому руководящему персоналу

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., ключевым управленческим персоналом Группы было получено вознаграждение, включая пенсионные выплаты, в сумме 1 582 млн. рублей и 1 625 млн. рублей, соответственно.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 г., Компания распределила 9 264 850 Премий для поощрения высшего руководства и директоров, погашение которых ожидается по расчетной цене 133,28 рублей за Премию. Окончательный расчет по Премиям будет утвержден Правлением Компании в июле-сентябре 2015 г. В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 г., Компания распределила 10 138 230 Премий для поощрения высшего руководства и директоров, которые были погашены по расчетной цене 102,4 рублей за Премию. Сумма соответствующих расходов на выплату вознаграждений, отраженная в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе как коммерческие, общехозяйственные и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., составила 1 235 млн. рублей и 1 038 млн. рублей, соответственно.

Примечание 24: Условные и договорные обязательства**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

В 2014 г. негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и сохраняющаяся политическая напряженность.

Примечание 24: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Продолжающаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, а также прочие риски могут оказать существенное негативное влияние на финансовый и корпоративный сектора Российской экономики. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Обязательства капитального характера. На 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 36 977 млн. рублей и 23 180 млн. рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2015 по 2017 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании ОАО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов (см. Примечание 15).

Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления проекта ТАНЕКО, рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

Налогообложение. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими регулирующими органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Налоговыми органами проведена проверка Консолидированной группы налогоплательщиков ОАО Татнефть за 2012 г. Результаты не оказали существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Группы.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Действующее законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Группы полагает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Условные обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Татарстане в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению находятся в процессе разработки государственными органами Российской Федерации, и Группа периодически проводит оценку своих обязательств, относящихся к выполнению данных норм.

В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Руководство Группы считает, что при условии сохранения существующего законодательства Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое положение Группы.

Примечание 24: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и обеспечение благосостояния своих сотрудников в Татарстане, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

Гарантии. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа не имела обязательств по гарантиям.

Транспортировка сырой нефти. Группа выигрывает от существующей в настоящее время системы транспортировки нефти, при которой нефть из различных источников смешивается в единой системе нефтепроводов Транснефти, поскольку качество добываемой Группой нефти ниже, чем у других производителей в Российской Федерации (в основном Западной Сибири). В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение невозможно. Вместе с тем введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

ЗАО «Укртатнафта». В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж к Украине на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение») в связи с насильственным захватом ЗАО «Укртатнафта» в октябре 2007 г. и экспроприации акций Группы в ЗАО «Укртатнафта». В июле 2014 г. арбитражный трибунал вынес решение, признав Украину виновной в нарушении Российско-украинского соглашения, и присудил Компании компенсацию в размере 112 млн. долларов плюс проценты.

Ливия. В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность в этой стране и эвакуировать всех своих сотрудников. В феврале 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение сотрудников филиала в Триполи и ведение переговоров с подрядчиками. В связи с ухудшением ситуации по обеспечению безопасности в Ливии во второй половине 2014 г., Группа была вынуждена приостановить все свои операции и объявить о форс-мажоре, в соответствии с Соглашениями о Разведке и Разделе Продукции, что было подтверждено Национальной Нефтяной Компанией, который продолжает действовать на дату подписания настоящего отчета. Группа постоянно следит за ситуацией в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и политической ситуацией, и планирует возобновить свои операции в Ливии, как только позволят обстоятельства.

На 31 декабря 2014 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму в размере 5 731 млн. рублей, из которых 5 503 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 18 млн. рублей - денежные средства. На 31 декабря 2013 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму в размере 5 673 млн. рублей, из которых 5 455 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 8 млн. рублей – денежные средства.

Примечание 25: Основные дочерние предприятия

По состоянию на 31 декабря 2014 г. в состав Группы входят нижеперечисленные основные дочерние предприятия. Если не указано иное, акционерный капитал приведенных далее компаний состоит исключительно из обыкновенных акций, принадлежащих непосредственно Группе. При этом прямая доля участия Группы равнозначна принадлежащему ей праву голоса. Предприятия осуществляют свою основную деятельность по месту их юридической регистрации. Основные дочерние предприятия осуществляют свою основную деятельность в Российской Федерации, за исключением Tatneft-Europe AG, осуществляющего деятельность в Швейцарии.

Наименование организации	Основная деятельность	На 31 декабря 2014		На 31 декабря 2013	
		Доля участия Группы, %	Неконтролирующая доля участия, %	Доля участия Группы, %	Неконтролирующая доля участия, %
Tatneft-Europe AG	Реализация нефти в страны дальнего зарубежья	100	-	100	-
ОАО «ТАНЕКО»	Нефтепереработка	91	9	91	9
УК ООО «ТМС групп»	Услуги по добыче нефти	-	100	-	100
ООО «Бурение»	Услуги бурения	-	100	-	100
ОАО «Нижекамскшина»	Производство шин	58	42	61	39
ООО «Нижекамский завод шин ЦМК»	Производство шин	100	-	100	-
ООО Торговый дом «Кама»	Реализация шин	100	-	100	-
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	Реализация нефтепродуктов	100	-	100	-
ООО «Татнефть-АЗС Запад»	Реализация нефтепродуктов	100	-	100	-

Общая неконтролирующая доля участия за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., составила 5 450 млн. рублей, из которых 1 560 млн. рублей приходится на УК ООО «ТМС групп» и ООО «Бурение». Общая неконтролирующая доля участия за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составила 7 512 млн. рублей, из которых 3 167 млн. рублей приходится на УК ООО «ТМС групп» и ООО «Бурение».

На 31 декабря 2014 и 2013 гг. накопленная неконтролирующая доля участия в УК ООО «ТМС групп» и ООО «Бурение» составляла 9 527 млн. рублей и 8 571 млн. рублей соответственно.

Обобщенная финансовая информация о дочерних обществах с существенной неконтролирующей долей участия представлена ниже:

	Кратко-срочные активы	Долго-срочные активы	Кратко-срочные обязательства	Долго-срочные обязательства	Доход	Прибыль/(убыток)
За год, закончившийся 31 декабря 2014						
ОАО «ТАНЕКО»	14 628	183 403	179 424	13 352	37 488	6 786
УК ООО «ТМС групп»	1 380	29 344	1 450	4 902	26 866	2 012
ОАО «Нижекамскшина»	963	3 276	4 935	504	13 596	(131)
ООО «Бурение»	456	970	1 426	-	14 472	(113)
Итого	17 427	216 993	187 235	18 758	92 422	8 554
За год, закончившийся 31 декабря 2013						
ОАО «ТАНЕКО»	8 920	144 521	148 193	6 779	20 620	3 607
УК ООО «ТМС групп»	380	28 302	1 384	4 225	23 862	2 060
ОАО «Нижекамскшина»	2 500	2 891	5 692	751	16 256	218
ООО «Бурение»	499	797	1 144	1	14 943	1 329
Итого	12 299	176 511	156 413	11 756	75 681	7 214

Примечание 26: Управление финансовыми рисками

Цели и политика в области управления финансовыми рисками

К представленным ниже статьям финансовой отчетности применялась учетная политика в области финансовых инструментов, описанная в Примечании 3:

	Прим.	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Финансовые активы			
Краткосрочные			
Денежные средства и их эквиваленты	6	41 548	29 535
Денежные средства с ограничением к использованию		1 635	917
Дебиторская задолженность	7	46 059	52 098
Краткосрочные финансовые активы	8	25 323	16 693
Долгосрочные			
Долгосрочная дебиторская задолженность		1 364	1 016
Долгосрочные финансовые активы	11	29 893	25 814
Итого финансовые активы		145 822	126 073
Финансовые обязательства			
Краткосрочные			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	(18 733)	(15 343)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	15	(15 859)	(36 561)
Долгосрочные			
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	15	(12 888)	(12 785)
Итого финансовые обязательства		(47 480)	(64 689)

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный, процентный и ценовой риски), кредитных рисков и риска ликвидности. Политика Группы по управлению рисками фокусируется на непредсказуемости финансовых рынков с целью минимизации потенциального отрицательного эффекта на финансовое положение Группы. Группа ввела систему управления риском и разработала процедуры по измерению, оценке и мониторингу рисков, а также подборке соответствующих методов управления рисками.

Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск или неопределенность, возникающие в результате возможных изменений рыночных цен, и влияния таких изменений на будущие результаты деятельности предприятия.

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентному риску и в) риску изменения цен на сырьевые товары.

а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном доллара США и евро. Возникновение валютного риска связано с активами, коммерческими и финансовыми операциями, выраженными в иностранной валюте.

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

В таблице ниже представлен риск Группы в отношении изменения обменного курса валют по состоянию на конец отчетного периода:

На 31 декабря 2014	В российских рублях	В долларах США	Прочее	Итого
Финансовые активы				
Краткосрочные				
Денежные средства и их эквиваленты	37 686	3 778	84	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию	-	127	1 508	1 635
Дебиторская задолженность	34 974	10 242	843	46 059
Краткосрочные финансовые активы	22 184	3 139	-	25 323
Долгосрочные				
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 364	-	-	1 364
Долгосрочные финансовые активы	24 381	5 512	-	29 893
Итого финансовые активы	120 589	22 798	2 435	145 822
Финансовые обязательства				
Краткосрочные				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(15 964)	(1 661)	(1 108)	(18 733)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	(3 590)	(11 484)	(785)	(15 859)
Долгосрочные				
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	(799)	(8 971)	(3 118)	(12 888)
Итого финансовые обязательства	(20 353)	(22 116)	(5 011)	(47 480)

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

На 31 декабря 2013	В российских рублях	В долларах США	Прочее	Итого
Финансовые активы				
Краткосрочные				
Денежные средства и их эквиваленты	26 121	3 346	68	29 535
Денежные средства с ограничением к использованию	20	106	791	917
Дебиторская задолженность	24 443	25 841	1 814	52 098
Краткосрочные финансовые активы	13 934	2 759	-	16 693
Долгосрочные				
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 016	-	-	1 016
Долгосрочные финансовые активы	22 305	3 509	-	25 814
Итого финансовые активы	87 839	35 561	2 673	126 073
Финансовые обязательства				
Краткосрочные				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 450)	(1 798)	(95)	(15 343)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	(4 966)	(31 387)	(208)	(36 561)
Долгосрочные				
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	(890)	(10 086)	(1 809)	(12 785)
Итого финансовые обязательства	(19 306)	(43 271)	(2 112)	(64 689)
Влияние на прибыль до налога на прибыль	Повышение/ снижение об- менного курса	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013	
Доллар США / Рубль убыток	+10%	(68)	(771)	
Доллар США / Рубль прибыль	-10%	68	771	

б) Риск изменения процентной ставки

Основная часть кредитов и займов Группы была привлечена по плавающей процентной ставке (привязанной к ставке LIBOR). Чтобы сократить риск значительных изменений ставки LIBOR, Управлением финансов Группы периодически проводится анализ текущих процентных ставок. У Группы нет официальной политики в отношении определения допустимого риска Группы, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Однако Группа проводит периодический анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или переменным процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

Влияние на прибыль до налогообложения	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Увеличение на 100 базисных пунктов	(264)	(372)
Уменьшение на 100 базисных пунктов*	50	25

*-плавающая процентная ставка не может быть меньше нуля

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

Анализ чувствительности проводится только в отношении кредитов и займов с переменной процентной ставкой при условии неизменности всех прочих переменных. Анализ чувствительности подготовлен, исходя из предположения о том, что сумма непогашенных на отчетную дату обязательств с переменной процентной ставкой останется непогашенной на протяжении всего года. Процентная ставка по кредитам и займам с переменной процентной ставкой будет в течение года меняться, отражая изменения в рыночных процентных ставках.

Влияние, которое оценивается в результате анализа чувствительности, не учитывает другие потенциальные изменения экономических условий, которые могут сопровождать изменения в рыночных процентных ставках.

в) Риск изменения цен на сырьевые товары

Риск изменения цен на сырьевые товары представляет собой риск или неопределенность, возникающую в результате возможных изменений цен на сырую нефть, природный газ и продукты их переработки, их влияния на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Группа осуществляет централизованное управление своей общей стратегией добычи и реализации сырой нефти, природного газа и продуктов их переработки. В основном Группа осуществляет свои экспортные поставки сырой нефти в страны Европы по долгосрочным договорам.

Группа регулярно проводит анализ возможных сценариев изменения цен на сырьевые товары и влияния таких изменений на операционные и инвестиционные решения Группы.

Однако, при текущих обстоятельствах, оценки руководства Группы могут существенно отличаться от фактического влияния, которое такие изменения могут оказать в будущем на финансовое положение Группы. Реальные результаты и степень влияния на консолидированные отчеты о финансовом положении Группы и консолидированные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе могут отличаться от оценок руководства вероятных сценариев развития.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Кредитный риск Компании ограничивается балансовой стоимостью финансовых активов, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитным сертификатам, займам выданным и векселям к получению, а также по открытой кредитной позиции в отношении покупателей, включая непогашенную дебиторскую задолженность.

В отношении кредитных рисков, связанных с дебиторской задолженностью, проводится систематический мониторинг, при котором также учитывается финансовое положение контрагента, предыдущий опыт сотрудничества и прочие факторы. Руководство систематически пересматривает результаты анализа дебиторской задолженности по срокам погашения и использует данную информацию для расчета величины резерва под обесценение. Значительная часть дебиторской задолженности Группы относится к задолженности российских и иностранных торговых компаний. Группа не всегда требует обеспечения для ограничения риска убытков. Однако в большинстве случаев используются аккредитивы и предоплата, особенно в отношении дебиторской задолженности по продажам нефти за пределами СНГ. Группа работает с различными контрагентами, но при этом основная часть продаж осуществляется для основных крупных клиентов. Хотя темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Группа проводит непрерывную оценку и мониторинг риска невыполнения обязательств. Кроме того, в рамках мероприятий по управлению денежными средствами и кредитными рисками Компания регулярно оценивает кредитоспособность финансовых институтов и банковских организаций, в которых Компания хранит свои денежные средства.

Группа размещает свободные денежные средства в основном в финансовых институтах Российской Федерации. Для минимизации кредитного риска Группа размещает свои свободные денежные средства в разных российских банках. Руководство периодически оценивает кредитоспособность банков, в которых размещены денежные средства Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. наибольшая часть займов и дебиторской задолженности (Примечание 8 и 11) размещена в ПАО «Банк ЗЕНИТ», являемся связанной стороной Группы (Примечание 23) и прочих финансовых институтах с кредитным рейтингом не ниже чем BB- по версии Standard&Poor's.

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить в максимально возможной степени способность Группы постоянно поддерживать достаточный уровень ликвидности для своевременного урегулирования своих обязательств как в обычных, так и в неблагоприятных условиях, что позволяет ей избегать неприемлемых убытков или рисков нанесения ущерба репутации Группы. Управляя риском ликвидности, Группа поддерживает необходимые объемы денежных средств и кредитных средств, осуществляет постоянный мониторинг прогнозных и фактических денежных потоков и сопоставляет сроки исполнения и погашения по финансовым активам и обязательствам.

Группа разрабатывает различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные, годовые), которые позволяют быть уверенными в том, что Группа имеет достаточно наличных средств, чтобы покрыть ожидаемые операционные расходы, финансовые обязательства и обеспечить инвестиционную деятельность в течение 30 или более дней. Для финансирования потребностей в денежных средствах более долгосрочного характера Группа, как правило, привлекает долгосрочные заемные средства на международном и внутреннем рынках.

Все финансовые обязательства Группы представлены производными финансовыми инструментами.

В таблицах ниже представлена краткая информация о сроках погашения финансовых обязательств Группы на основе не дисконтированных договорных платежей, включая процентные платежи:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2014					
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств и долгосрочные заемные средства	16 662	3 465	5 869	5 496	31 492
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 733	-	-	-	18 733

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2013					
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств и долгосрочные за- емные средства	37 971	6 174	4 506	4 271	52 922
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 343	-	-	-	15 343

Все величины, приведенные в таблице, являются договорными не дисконтированными денежными потоками, которые включают будущие выплаты процентов. Эти величины не будут соответствовать суммам задолженности по кредитам и займам, раскрытым в консолидированных отчетах о финансовом положении.

Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость. Справедливая стоимость это такая цена, которая будет уплачена за проданный актив или потрачена на погашение обязательства в обычных условиях между участниками рынка на дату совершения сделки. Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки. Для Группы исходные данные первого уровня включают финансовые активы, предназначенные для торговли, которые активно обращаются на рынке.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Исходные данные 2-го уровня по Группе включают доступные рыночные показатели, которые применяются к ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи.

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство.

Периодическая переоценка по справедливой стоимости

Иерархические уровни для оценки справедливой стоимости представлены ниже:

	На 31 декабря 2014				На 31 декабря 2013			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Инвестиции, предназначенные для торговли	1 160	-	1 360	2 520	2 522	-	994	3 516
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	4 752	-	4 752	-	4 660	-	4 660
Итого	1 160	4 752	1 360	7 272	2 522	4 660	994	8 176

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровня 2 на 31 декабря 2014 г.:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Использованные исходные данные
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 752	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов	Публичная доступная информация
Итого	4 752		

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают 3 585 млн. рублей (11,7%) акций ОАО АКБ «Ак Барс Банк», которые не котируются на фондовых биржах и справедливая стоимость инвестиций в ОАО АКБ «Ак Барс Банк» определяется Группой на основании отчетности ОАО АКБ «Ак Барс Банк», подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (Метод чистых активов) и публичной доступной информации.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 (2013 г.: изменений не было).

В 2014 г. не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и текущая стоимость активов и пассивов, для которых невозможно вычислить справедливую стоимость, представлена ниже

	На 31 декабря 2014				На 31 декабря 2013			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты	41 548	-	-	41 548	29 535	-	-	29 535
Денежные средства с ограничением к использованию	1 635	-	-	1 635	917	-	-	917
Дебиторская задолженность	-	-	47 423	47 423	-	-	53 114	53 114
Финансовые активы	-	-	42 162	47 944	-	-	35 112	34 332
Итого активы	43 183	-	89 585	138 550	30 452	-	88 226	117 898
Обязательства								
Займы и кредиты	-	-	(23 526)	(28 747)	-	-	(49 346)	(49 346)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	(18 733)	(18 733)	-	-	(15 343)	(15 343)
Итого обязательства	-	-	(42 259)	(47 480)	-	-	(64 689)	(64 689)

Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной и плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения.

Управление капиталом

В области управления капиталом Группа ставит своей целью обеспечить высокий кредитный рейтинг и надлежащий коэффициент достаточности капитала, что необходимо для ведения непрерывной хозяйственной деятельности и увеличения акционерной стоимости. Группа управляет структурой капитала и корректирует ее с учетом изменений экономических условий.

Группа рассматривает капитал и задолженность как основные элементы процесса управления капиталом. Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать выплату дивидендов акционерам, пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие займы и кредиты или продавать непрофильные активы.

Примечание 26: Управление финансовыми рисками (продолжение)

Группа осуществляет контроль над капиталом исходя из соотношения собственных и заемных средств.

Раскрытие	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Суммарные заемные средства:	29 006	49 607
<input type="checkbox"/> Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	15 859	36 561
<input type="checkbox"/> Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	12 888	12 785
<input type="checkbox"/> Векселя к оплате	259	261
Акционерный капитал	555 965	481 412
Соотношение собственных и заемных средств, % (Суммарные заемные средства/ Акционерный капитал)	5%	10%

7.4. Сведения об учетной политике эмитента**Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности ОАО «Татнефть» за 2014 год***Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности*

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 06 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2014 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой, а также допущения непрерывности деятельности организации. Годовая бухгалтерская отчетность за 2014 год составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006 “Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте”, утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 154н от 27 ноября 2006 г.

Курсовая разница отражена в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

Курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, зачислена в добавочный капитал организации.

Курсовая разница по остальным операциям зачислена на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы. Доходы и расходы по курсовым разницам отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций), и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных

курсов валют, действовавших 31 декабря 2014 г. Курсы валют составили на эту дату 56.2584 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2013г. – 32.7292 руб., на 31 декабря 2012г. – 30.3727 руб.), 68.3427 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2013г. – 44.9699 руб., на 31 декабря 2012г. – 40.2286 руб.).

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин; базы данных, изобретения; полезные модели; товарные знаки и знаки обслуживания, лицензии для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых, затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (переведенные из состава нематериальных поисковых активов после подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на месторождении).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости в том отчетном периоде, когда получены документы, подтверждающие права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации независимо от использования нематериальных активов в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом по нормам, определенным, исходя из установленного срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Начисление амортизации производится путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения (более чем на двадцать процентов) продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования уточняется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы учитываются в сумме фактических затрат, связанных с выполнением указанных работ.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые дали положительный результат и начали использоваться в работе, списываются на расходы по обычным видам деятельности, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе, по которой получен положительный результат, производится в течение срока полезного использования результатов НИОКР (который не должен превышать 5 лет).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительный результат списываются на финансовый результат в прочие расходы в отчетном периоде.

Поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, Общество относит:

- ☐ затраты на приобретение, строительство поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин, прочих нефтепромысловых сооружений,
- ☐ затраты на приобретение и монтаж оборудования поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин.

В состав нематериальных поисковых активов Общество включает следующие виды поисковых затрат:

- ☐ затраты на приобретение лицензий для геологического изучения недр, лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых;
- ☐ затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых: затраты на геологические, геохимические, геофизические работы, затраты на приобретение геологической информации о недрах у третьих

лиц, включая государственные органы, затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин.

К поисковым затратам, признаваемым в составе расходов по обычным видам деятельности, Общество относит затраты на содержание структурных подразделений, создаваемых исключительно для проведения или координации работ по поиску, оценке и разведке полезных ископаемых и затраты на содержание и ремонт материальных поисковых активов.

Материальные поисковые активы, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Амортизационные отчисления по объектам материальных поисковых активов включаются в состав затрат на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим лицензионным участкам недр.

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления по указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

Затраты, осуществленные в целях приобретения лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, а также затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых не подлежат амортизации до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр полезных ископаемых и утверждения приказа о вводе месторождения в промышленную разработку.

Коммерческая целесообразность добычи нефти считается подтвержденной на момент утверждения технологической схемы разработки месторождения на территории лицензионного участка недр полезных ископаемых.

Общество проводит проверку поисковых активов на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также в случае прекращения их признания при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение указанные активы группируются по участкам недр полезных ископаемых, указанным в лицензиях.

Убыток от обесценения поисковых активов отражается в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие расходы». Кроме того, общество применяет к поисковым активам механизм восстановления убытка от обесценения.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного лицензионного участка недр полезных ископаемых при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр или признании на данном участке недр добычи полезных ископаемых бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых Общество производит реклассификацию поисковых активов:

IV.материальные поисковые активы в состав основных средств по остаточной стоимости;

V.нематериальные поисковые активы в состав нематериальных активов по остаточной стоимости.

ОАО «Татнефть» осуществляет списание поисковых активов, в случае если они не способны приносить экономические выгоды в будущем, на прочие расходы.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 руб.

Общество осуществляет переоценку объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости один раз в год (на конец отчетного года).

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от

01.01.2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

При этом установлены следующие сроки полезного использования основных средств (введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г.), по амортизационным группам:

1 группа	13 месяцев;
2 группа	30 месяцев;
3 группа	48 месяцев;
4 группа	72 месяца;
5 группа	96 месяцев;
6 группа	132 месяца;
7 группа	192 месяца;
8 группа	252 месяца;
9 группа	312 месяцев;
10 группа	372 месяца.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Расходы на ремонт объектов основных средств принимаются по фактическим затратам и отражаются в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Основное средство подлежит списанию с бухгалтерского учета в периоде принятия руководством решения о выводе из эксплуатации данного основного средства (независимо от периода проведения работ по демонтажу). После проведения работ по демонтажу объектов основных средств, ранее списанных с бухгалтерского учета, отражаются расходы по демонтажу и оприходование материалов, полученных от демонтажа объектов

По строке «Незавершенные капитальные вложения», учитываются затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, сооружений, оборудования (в том числе оборудования, требующего монтажа) и иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты. По данной строке отражается стоимость объектов капитального строительства до ввода их в эксплуатацию, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств.

Кроме того по строке «Незавершенные капитальные вложения» отражены затраты, связанные с арендой земли под строительство будущих скважин.

Основные средства, находящиеся в аренде, отражены по строке «Доходные вложения в материальные ценности».

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, производимые до момента приобретения финансовых вложений отражены по строке «Прочие внеоборотные активы» (в случае если планируется приобрести долгосрочные финансовые вложения), по строке «Прочие оборотные активы» (в случае если планируется приобрести краткосрочные финансовые вложения).

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость формируется исходя из оценки, определяемой:

4. при выбытии акций, облигаций - по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
5. при выбытии векселей - по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с выбытием финансовых вложений, производимые до момента выбытия финансовых вложений, отражаются по строке «Прочие оборотные активы».

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Доходы и потери от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье, основные и вспомогательные материалы, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, топливо, тара, запасные части, строительные и прочие материалы.

В составе материально производственных запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Выбытие запасов производится по средней себестоимости.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, отражены в бухгалтерском балансе за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Незавершенное производство, готовая продукция, товары и расходы на продажу

В составе затрат в незавершенном производстве отражены затраты, понесенные при осуществлении деятельности в рамках Соглашения на разведку и раздел продукции с Ливией в разведочном периоде. Указанные затраты на нефтяные операции планируется возместить поставкой готовой продукции (сырой нефти, жидких побочных углеводородов и природного газа), которую получит ОАО «Татнефть» в результате раздела продукции в эксплуатационном периоде.

Готовая продукция отражена в балансе по полной фактической производственной себестоимости (с учетом управленческих расходов).

При отгрузке нефти, нефтепродуктов и газопродуктов оценка производится по способу средней себестоимости каждого вида продукции.

Расходы на продажу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества без их распределения между проданной и непроданной продукцией.

Товары отгруженные

В составе статьи бухгалтерского баланса «товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям.

По данной строке также отражается недвижимое имущество, переданное покупателю по акту приема-передачи до момента государственной регистрации перехода права собственности,

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому со-

мнительному долгу задолженности (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

Денежные средства и денежные эквиваленты

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 N 11н, к эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам банковские депозиты, размещенные на срок не более 3 месяцев, по договорам, условиями которых предусмотрена возможность досрочного истребования.

В Отчете о движении денежных средств:

□ остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражены в отчете о движении денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

□ косвенные налоги (НДС и акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»).

Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли. Кроме того, по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на добавочный капитал. Сумма дооценки при выбытии объекта основных средств переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, сформированный за счет чистой прибыли Общества. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В соответствии с учредительными документами общество создает фонд акционирования работников, который формируется из чистой прибыли Общества. Отчисления в этот фонд производятся согласно методике, утвержденной «Положением о бонусных сертификатах ОАО «Гатнефть».

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год. Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда.

Кроме того, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы (ПБУ 8/2010)» Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по неиспользованным отпускам работникам.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам работникам определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемого на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого квартала проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

В соответствии с требованиями нормативных актов (федеральный закон № 2395 «О недрах», № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и т.д.), условиями лицензионных соглашений на права пользования недрами ОАО «Татнефть» признает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности оценочные обязательства по ликвидации объектов основных средств, а также обязательства по рекультивации земель на месторождениях после окончания добычи нефти и газа.

Оценочные обязательства формируются по всем недвижимым нефтегазовым активам. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов рассчитываются по группам месторождений. Величина оценочного обязательства отражена по приведенной (дисконтированной) стоимости.

Начисление оценочных обязательств при первом признании, а также по вновь введенным объектам основных средств включено в строку «Прочие внеоборотные активы».

Начисление процентов в связи с ростом приведенной стоимости по мере приближения срока исполнения оценочного обязательства отражено в отчете о финансовых результатах по строке «Проценты к уплате».

Корректировка величины оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов, в связи с пересмотром базовых показателей расчета (прогнозной ставки инфляции, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражена в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие доходы».

Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н основная сумма долга по полученному от заимодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, нематериального актива, расходов по НИОКР.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг) признается по мере перехода права собственности на продукцию покупателям (выполнения работ, оказания услуг заказчиком).

Выручка от продажи по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Согласно договорам на продажу углеводородов расчетные документы в основном должны быть переданы покупателям не позднее чем через 15 дней после окончания месяца отгрузки, при этом цена на сырье

определяется расчетным методом на основании рыночных котировок либо фиксируется в контракте по договоренности сторон.

Расходы

Управленческие расходы ежемесячно в полном объеме списываются на производство.

Распределение управленческих расходов в нефтегазодобывающих управлениях производится между статьями калькуляции на добычу нефти, попутного нефтяного газа, на производство другой продукции (работ, услуг) - пропорционально общим затратам на их производство за вычетом отчислений, налогов и других обязательных платежей. Распределение управленческих расходов в других структурных подразделениях производится пропорционально фактическим расходам на оплату труда основных производственных рабочих либо пропорционально прямым расходам.

Учет расчетов по налогу на прибыль

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Ошибка, выявленная в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, признается существенной, если отношение данной ошибки к числовому показателю соответствующей группы статей бухгалтерского баланса ОАО «Татнефть» или статьи отчета о финансовых результатах ОАО «Татнефть» за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка является не существенной.

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	343 150 227 317	100 004 059 768
Доля таких доходов в выручке от продаж %	62	69

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

Стоимость недвижимого имущества: Первоначальная (восстановительная) стоимость - 203 184 641 тыс. руб., величина начисленной амортизации 129 332 811 тыс. руб., остаточная стоимость 73 851 829 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, %: **93.658819**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **147 508 500**

Размер доли в УК, %: **6.341181**

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) каждая:

а) привилегированные акции в количестве 147508500 (сто сорок семь миллионов пятьсот восемь тысяч пятьсот) штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147508500 (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): **28.5**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF YORK MELLON**

Место нахождения: **Corporate Trust, 101 Barclay Street, 21st Floor, New York, NY 10286 (Lynn).**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Существует программа выпуска банком -депозитарием "Банк оф Нью-Йорк" депозитарных расписок (АДР) общества, представляющих обыкновенные акции или 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 ак-

ций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки (АДР) общества включены в листинг Лондонской фондовой биржи (London Stock Exchange).

Депозитарные расписки 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 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения опубликовано в «Официальном органе Общества».

В случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения.

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 (складочного) капитала (паевого фонда) 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

423580 Россия, Республика Татарстан, , г. Нижнекамск, промзона-10

ИНН: **1644024517**

ОГРН: **1021601627090**

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

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

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

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Актив»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Актив»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, , г. Альметьевск, Обьездная 5

ИНН: **1644013875**

ОГРН: **1021601626892**

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

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

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

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Центроресурс»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Центроресурс»**

Место нахождения

109240 Россия, г Москва, Наб. Котельническая 29

ИНН: **7705506751**

ОГРН: **1037705058820**

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

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

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

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-

УРС»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-УРС»**

Место нахождения

423458 Россия, Республика Татарстан, 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: **0.13%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.13%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Центр»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС Центр»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Р. Фахретдина 37

ИНН: **1644040195**

ОГРН: **1061644064371**

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

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

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

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Транс»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Транс»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, а/я 110,

ИНН: **1651033505**

ОГРН: **1021602497487**

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

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

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

7. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «ЛДС-1000»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЛДС-1000»**

Место нахождения

420126 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, Чистопольская 42

ИНН: **1655084878**

ОГРН: **1041621030648**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Юг»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС Юг»**

Место нахождения

352700 Россия, Краснодарский край, г. Тимашевск, Красная 87

ИНН: **2308125775**

ОГРН: **1062308035140**

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

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

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

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС-Сибирь»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»**

Место нахождения

650036 Россия, г. Кемерово, Терешковой 41 корп. 2 оф. 316

ИНН: **4205141190**

ОГРН: **1074205021681**

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

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

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

10. Полное фирменное наименование: 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: **%**

11. 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: **0%**

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

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Абдулино»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Абдулино»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Советская 165 стр. А

ИНН: **5601007835**

ОГРН: **1035600250542**

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

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

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

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона
ИНН: 1651057954
ОГРН: 1091651001969

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

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

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

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Энергосбыт"

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

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, Обьездная 5
ИНН: 1644057544
ОГРН: 1091644004022

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

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

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

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Татнефть-Самара»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Советская 165а
ИНН: 1644057260
ОГРН: 1091644003725

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

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

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

16. Полное фирменное наименование: Tatneft Finance (Cyprus) Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Finance (Cyprus) Limited**

Место нахождения

3106 Kипр, Limassol, Cyprus, Gr. Xenopoulou 17
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

17. Полное фирменное наименование: Seagroup International, Inc.

Сокращенное фирменное наименование: **Seagroup International, Inc.**

Место нахождения

98177 США, Shoreline, WA, 530, NW, 196th Place
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НТЦ Татнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НТЦ Татнефть"**

Место нахождения

423236 Россия, Республика Татарстан, г. Бугульма, Мусы Джалиля 32

ИНН: **1645028240**

ОГРН: **1121689001499**

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

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

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

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Северный»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТН-Северный»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Советская 165А

ИНН: **5645003250**

ОГРН: **1035612602046**

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

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

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

20. Полное фирменное наименование: Tatneft Oil AG

Сокращенное фирменное наименование: **Tatneft Oil AG**

Место нахождения

6304 Швейцария, Zug, Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9846%**

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

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

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамский завод шин «ЦМК»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НЗШ «ЦМК»**

Место нахождения

423580 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО "Нижнекамскишина", промзона

ИНН: **1651049488**

ОГРН: **1071651000035**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.98%**

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

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

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Процессинговый центр»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Процессинговый центр»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Мира 6

ИНН: **1631050005**

ОГРН: **1021607554253**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

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

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

23. Полное фирменное наименование: Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Татбелнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: **ИООО «Татбелнефтепродукт»**

Место нахождения

220086 Беларусь, г. Минск, Калиновского 68А оф. 21

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9997%**

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

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

24. 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**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99969%**

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

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

25. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нижнекамский механический завод»

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

Место нахождения

423580 Россия, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО Нижнекамскиина",

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: **%**

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Харьков Капитал»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Харьков Капитал»**

Место нахождения

61001 Украина, г. Харьков, Плехановская 92а корп. В оф. 1608-Б

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **92.98%**

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

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

27. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ТАНЕКО"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТАНЕКО"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона

ИНН: **1651044095**

ОГРН: **1051618037778**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **91%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

28. 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 62

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **88.97%**

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

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

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Снежинка»

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

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, 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: **%**

30. 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: **0%**

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

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Инновационно-производственный Технопарк «Идея–Юго-Восток»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИПТ «Идея-Юго-Восток»**

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, Промышленная 1.А стр. 13 оф. 1

ИНН: **1649010780**

ОГРН: **1041614002264**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74%**

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

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

32. 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, г. Бугульма, М.Джалиля 66

ИНН: **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: **%**

33. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Татарский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения»
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТатНИИнефтемаш»**

Место нахождения

420061 Россия, Республика Татарстан, 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: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Телекомпания «Луч»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Телекомпания «Луч»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, Советская 85

ИНН: **1644005680**

ОГРН: **1021601625198**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **52.63%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

35. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Нижнекамскресурсы"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Нижнекамскресурсы"**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ,

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: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

36. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Ярполимермаши-Татнефть»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ярполимермаши-Татнефть»**

Место нахождения

150003 Россия, г. Ярославль, Полушкина роща 9

ИНН: **7606040300**

ОГРН: **1027600838759**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Саймен»

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

Место нахождения

188800 Россия, Ленинградская область, г. Выборг, Проспект Суворова 13 оф. 72

ИНН: **4704034109**

ОГРН: **1024700875550**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

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

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

38. Полное фирменное наименование: Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания»

Сокращенное фирменное наименование: **Коммандитное товарищество «Татнефть, Солид и компания»**

Место нахождения

107045 Россия, г. Москва, Последний переулок 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: **%**

39. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Севергеология»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Севергеология»**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина 31

ИНН: **0814149514**

ОГРН: **1020800767415**

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: **%**

40. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Севергазнефтепром"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Севергазнефтепром"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина 31

ИНН: **0814149480**

ОГРН: **1020800767459**

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: **%**

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Татнефть-Такарал"

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

Место нахождения

423040 Россия, Республика Татарстан, г. Нурлат, Советская 100

ИНН: **1632006697**

ОГРН: **1031633600162**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

42. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "КалмТатнефть"
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КалмТатнефть"**

Место нахождения

358000 Россия, 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: **0%**

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

43. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ямбулойл"

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

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Радищева 55

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: **%**

44. Полное фирменное наименование: Am Ruz Traiding AG

Сокращенное фирменное наименование: **Am Ruz Traiding AG**

Место нахождения

1204 Швейцария, Geneva, rue Jean-Calvin 12

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49.565%**

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

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

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Торгово-Технический дом Татнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТТД Татнефть"**

Место нахождения

423250 Россия, Республика Татарстан, 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: **%**

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Молодежный туристский лагерь «Волга»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО МТЛ "Волга"**

Место нахождения

422610 Россия, Республика Татарстан, Лаишевский район, поселок сельского типа Боровое Матюшино,

ИНН: **1624000814**

ОГРН: **1021607356022**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **32%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

47. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Чистопольнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Чистопольнефтепродукт"**

Место нахождения

422980 Россия, Республика Татарстан, г. Чистополь, поселок 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: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

48. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество санаторий "Зеленая роща"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО санаторий "Зеленая роща"**

Место нахождения

354000 Россия, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, Курортный проспект 120

ИНН: **2319009266**

ОГРН: **1022302835081**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

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

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

49. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Национальный негосударственный пенсионный фонд"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Национальный НПФ" (ЗАО ННПФ)**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Ольховская 4 корп. 1

ИНН: **7701100510**

ОГРН: **1147799010314**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **24.96%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий профилакторий – «Здоровье»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Санаторий профилакторий - «Здоровье»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Маяковского 68

ИНН: **1644033222**

ОГРН: **1051605011600**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19%**

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

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

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий профилакторий Лучезарный»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Санаторий профилакторий Лучезарный»**

Место нахождения

423040 Россия, Республика Татарстан, г. Нурлат, Хамадеева 2А

ИНН: **1632008077**

ОГРН: **1051648004924**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19%**

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

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

52. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим»**

Место нахождения

423570 Россия, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО "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: **0%**

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

53. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Альметьевский ликеро-водочный завод»

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

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, Шевченко 25

ИНН: **1644012720**

ОГРН: **1021601628520**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **14.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

54. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Татнефтехиминвест-холдинг»

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: **0%**

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

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига»

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

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Овчинниковская набережная 20 стр. 2

ИНН: 7707658510

ОГРН: 1087746375496

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.7647%**

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

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

56. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Акционерный капитал"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Акционерный капитал"**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, 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%**

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

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-ЭнергоАктив"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИнвестЭнергоАктив"***

Место нахождения

423450 Россия, РТ, г. Альметьевск, Гагарина 10

ИНН: 1644061036

ОГРН: 1111644000192

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10%**

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

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

58. Полное фирменное наименование: ЗАО «Объединенная лизинговая компания «Центр-капитал»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ОЛК «Центр-капитал»**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Ольховская 4

ИНН: 7729406869

ОГРН: 1027739913365

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **8.04%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

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

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

59. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СПБМТСБ»**

Место нахождения

191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Марата 69-71лит. А

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

60. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество страховая компания «Чулпан»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО СК «Чулпан»**

Место нахождения

423450 Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Пушкина 66

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: **0%**

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

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: **125047, г. Москва, ул. Гашека, д.6**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.fitchratings.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **На 31.03.2015г. 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
31.03.2014	Долгосрочный РДЭ - "BB+"
31.03.2014	Краткосрочный РДЭ - "B"
31.03.2014	Прогноз - "стабильный"
30.06.2014	Долгосрочный РДЭ - "BBB-"
30.06.2014	Краткосрочный РДЭ - "F3"
30.06.2014	Прогноз - "стабильный"
30.09.2014	Долгосрочный РДЭ - "BBB-"
30.09.2014	Краткосрочный РДЭ - "F3"

30.09.2014	Прогноз - "стабильный"
31.12.2014	Долгосрочный РДЭ - "BBB-"
31.12.2014	Краткосрочный РДЭ - "F3"
31.12.2014	Прогноз - "стабильный"
31.03.2015	Долгосрочный РДЭ - "BBB-"
31.03.2015	Краткосрочный РДЭ - "F3"
31.03.2015	Прогноз - "стабильный"

Дата изменения рейтинга - 18 июня 2014 год.

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:

https://www.moody.com/research/Moodys-downgrades-Tatneft-to-Ba1-from-Baa3-following-downgrade-of-PR_316790

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *На 31.03.2015г. значение кредитного рейтинга - Корпоративный кредитный рейтинг – «Ba1», Рейтинг вероятности дефолта - «Ba1-PD», Прогноз - «на пересмотре для дальнейшего понижения»*

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
31.03.2014	Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa3»
31.03.2014	Рейтинг вероятности дефолта - «Baa3»
31.03.2014	Прогноз - «стабильный»
30.06.2014	Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa3»
30.06.2014	Рейтинг вероятности дефолта - «Baa3»
30.06.2014	Прогноз - «стабильный»
30.09.2014	Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa3»
30.09.2014	Рейтинг вероятности дефолта - «Baa3»
30.09.2014	Прогноз - «стабильный»
31.12.2014	Корпоративный кредитный рейтинг – «Baa3»
31.12.2014	Рейтинг вероятности дефолта - «Baa3»
31.12.2014	Прогноз - «стабильный»
31.03.2015	Корпоративный кредитный рейтинг – «Ba1»
31.03.2015	Рейтинг вероятности дефолта - «Ba1-PD»
31.03.2015	Прогноз - «на пересмотре для дальнейшего понижения»

Дата изменения рейтинга 22 января 2015 года.

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 не являются погашенными или аннулированными): *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 не являются погашенными или аннулированными): **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

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением.

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00161-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *30.07.2010*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *20.09.2013*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *наступление даты погашения Биржевых облигаций в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, утвержденными Советом директоров ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина 25.06.2010 г. (Протокол № 2 от 25.06.2010 г.)*

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 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» 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;

Налоговый кодекс Российской Федерации часть II 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.

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

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2010**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **10.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **17**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
6.56

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

14 292 210 992

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

14 278 607 297.440001

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

6.56

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

967 655 760

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

961 304 540.04

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.3**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

С 01 июля по 31 декабря 2010 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежные средства.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.06.2011**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **06.05.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: **№ 18**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

5.02

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

10 937 027 314

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

10 930 348 291.76

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

5.02

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

740 492 670

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

736 605 771.92

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.48**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

Срок выплаты дивидендов в течение двух месяцев после даты проведения общего годового собрания акционеров.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2012**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **14.05.2012**

Дата составления протокола: **03.07.2012**

Номер протокола: **19**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
7.08

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

1 044 360 180

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

1 039 119 894.28

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.49**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
7.08

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

15 425 130 156

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

15 415 270 911.6

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.93**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

Срок выплаты дивидендов в течение двух месяцев после даты проведения общего годового собрания акционеров.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2013**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **13.05.2013**

Дата составления протокола: **02.07.2013**

Номер протокола: **№ 20**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **8.6**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 268 573 100**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 263 658 572.42**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.61**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **8.6**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **18 736 740 020**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **18 727 718 258.400002**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.95**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

Срок выплаты дивидендов в течение 60 дней после даты проведения годового общего собрания акционеров.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2014**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **16.07.2014**

Дата составления протокола: **02.07.2014**

Номер протокола: **21**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
8.23

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
1 213 994 955

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
1 208 569 956.9

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.55**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
8.23

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
17 930 624 461

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
17 920 001 414.080002

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

Согласно ст. 42 ФЗ "Об акционерных обществах" срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

1. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров общества. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в управлении указанным обществом ("золотая акция"), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

(в ред. Федерального закона от 07.08.2001 N 120-ФЗ)

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 80 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

(в ред. Федерального закона от 21.12.2013 N 379-ФЗ)

Абзац утратил силу с 1 января 2014 года. - Федеральный закон от 21.12.2013 N 379-ФЗ.

2. Утратил силу с 1 июля 2012 года. - Федеральный закон от 07.12.2011 N 415-ФЗ.

3. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержит имя (наиме-

нование) каждого такого лица, данные, необходимые для его идентификации, данные о количестве и категории (типе) акций, правом голоса по которым оно обладает, почтовый адрес в Российской Федерации, по которому должны направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров, бюллетени для голосования в случае, если голосование предполагает направление бюллетеней для голосования, и отчет об итогах голосования.

(п. 3 в ред. Федерального закона от 07.08.2001 N 120-ФЗ)

4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

(в ред. Федерального закона от 07.08.2001 N 120-ФЗ)

5. Изменения в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, могут вноситься только в случае восстановления нарушенных прав лиц, не включенных в указанный список на дату его составления, или исправления ошибок, допущенных при его составлении.

(в ред. Федерального закона от 07.08.2001 N 120-ФЗ)

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежными средствами.

Иной информации нет.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 размещаемые по открытой подписке, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4B02-01-00161-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *30.07.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг не требуется

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купон.

Размер дохода, подлежащего выплате:

- в расчете на одну облигацию - 36,15 руб. (тридцать шесть рублей пятнадцать копеек)

- по всем облигациям выпуска - 180 750 000 рублей (сто восемьдесят миллионов семьсот пятьдесят тысяч рубль).

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям - один день

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска - Погашение облигаций и выпла-

та доходов производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались доходы по облигациям выпуска - 1 квартал 2011г.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался - 1 квартал 2011г. - 180 750 000 рубля.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались доходы по облигациям выпуска - 3 квартал 2011 г.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался - 3 квартал 2011г. - 180 750 000 рубля.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались доходы по облигациям выпуска - 1 квартал 2012 г.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался - 1 квартал 2012г. - 180 750 000 рубля.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались доходы по облигациям выпуска - 3 квартал 2012 года.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался - 3 квартал 2012 год - 180 750 000 рублей.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались доходы по облигациям выпуска - 1 квартал 2013 г.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался - 1 квартал 2013г. - 180 750 000 рубля.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались доходы по облигациям выпуска - 3 квартал 2013 г.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался - 3 квартал 2013г. - 180 750 000 рубля.

20 сентября 2013 года - дата погашения

Иных сведений о доходах по облигациям выпуска нет.

8.8. Иные сведения

Иных сведений нет.

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