

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»

Код эмитента: 00155-А

за 1 квартал 2017 г.

Адрес эмитента: **Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1**

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

И.о. генерального директора
Дата: 15 мая 2017 г.

_____ А.Н.Буланов
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 15 мая 2017 г.

_____ А.В.Дручинин
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Молчанов Антон Иванович, начальник управления ценных бумаг**

Телефон: **(3462) 42-65-89**

Факс: **(3462) 42-63-40**

Адрес электронной почты: **Molchanov_AI@surgutneftegas.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<http://www.surgutneftegas.ru/ru/investors>;**

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=312>

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	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	7
1.4. Сведения о консультантах эмитента	7
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	9
2.3.2. Кредитная история эмитента	11
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	12
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	12
2.4.1. Отраслевые риски	12
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	14
2.4.4. Правовые риски	15
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	15
2.4.6. Стратегический риск	16
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	16
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	16
3.1. История создания и развитие эмитента	16
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	16
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	17
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	17
3.1.4. Контактная информация	18
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	18
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	18
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	21
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	23
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	23
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	23
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	33

3.3. Планы будущей деятельности эмитента	33
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	35
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	35
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	41
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	42
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	42
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	43
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	44
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	45
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	46
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	49
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	50
4.8. Конкуренты эмитента	51
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	52
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	52
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	55
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	55
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	59
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	60
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	60
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	61
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	62
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	65
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	66
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	66
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	66
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	66
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	66
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	67
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	68
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	68
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	68

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	68
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	69
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	69
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	77
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	80
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	80
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	82
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	82
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	82
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	82
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	82
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	82
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	84
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	84
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	85
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	88
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	89
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	89
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	91
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	91
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	91
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	91
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	91
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	91
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	91
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	92
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	92
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	92
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	98
8.8. Иные сведения	98
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	98
Приложения к ежеквартальному отчету.	99

Введение

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

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.

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.

Акционерное общество создано до 1 сентября 2014 года и отвечает признакам публичного акционерного общества.

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: *Акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО БАНК «СНГБ»*

Место нахождения: *Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут*

ИНН: *8602190258*

БИК: *047144709*

Номер счета: *40702810000000100368*

Корр. счет: *30101810600000000709*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Публичного акционерного общества «Сбербанк России» Сургутское отделение №5940*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *628400, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810567170101451*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*

Место нахождения: *Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810000010002908*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Расчетный*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Росэкспертиза»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 107078, г.Москва, ул.Маши Порываевой, дом 34*

ИНН: *7708000473*

ОГРН: *1027739273946*

Телефон: *(495) 721-3883*

Факс: *(495) 721-3894*

Адрес электронной почты: *office.msc@rosexpertiza.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов»*

Место нахождения: *107031 Россия, г.Москва, Петровский переулок, д.8, стр. 2*

Дополнительная информация: *ООО «Росэкспертиза» внесено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО РСА под основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11603046778.*

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) и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента

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

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе 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: *на заседании Совета директоров Общества рассматриваются предложения от различных аудиторских компаний, поступивших ко дню заседания. Совет директоров рассматривает предложения аудиторских компаний и на основании рекомендаций Комитета Совета директоров по аудиту выносит решение по выдвижению кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров.*

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: *ООО «Росэкспертиза» представляет в Совет директоров Общества коммерческое предложение, в котором описывается порядок проведения аудита во всех существенных аспектах аудита, проводится расчет трудозатрат на выполнение аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества и расчет командировочных расходов, а также проект договора на оказание аудиторских услуг. В случае необходимости у ООО «Росэкспертиза» запрашивается информация о дополнительных расходах и пояснения. По предоставленным материалам Совет директоров Общества выносит решение об утверждении размера вознаграждения ООО «Росэкспертиза».*

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Буланов Александр Николаевич*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «Сургутнефтегаз»*

Должность: *И.о. генерального директора*

ФИО: *Дручинин Андрей Владиславович*

Год рождения: *1969*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «Сургутнефтегаз»*

Должность: *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	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	<i>1 995</i>	<i>2 716</i>
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	<i>0.045</i>	<i>0.054</i>
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	<i>0.020</i>	<i>0.023</i>
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	<i>0.527</i>	<i>0.378</i>
Уровень просроченной задолженности, %	<i>0.0002</i>	

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	<i>9 474</i>	<i>9 690</i>
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	<i>0.057</i>	<i>0.056</i>
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	<i>0.020</i>	<i>0.022</i>
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	<i>0.158</i>	<i>0.177</i>
Уровень просроченной задолженности, %	<i>0.0005</i>	<i>0.0001</i>

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

Показатель производительности труда свидетельствует о результативности использования трудового потенциала и эффективности производственной деятельности. Изменение данного показателя за 2016 год и I квартал 2017 года обусловлено динамикой выручки в соответствии с разнонаправленными колебаниями курсов валют и котировок на нефть.

Показатели «отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» за 2016 год и I квартал 2017 года отражают низкую степень зависимости Общества от привлеченных и заемных средств.

Показатель «степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» продолжает сохранять низкое значение, что отражает способность Общества осуществлять гашение долгов текущими доходами.

Низкий уровень просроченной кредиторской задолженности Общества за отчетные периоды свидетельствует о своевременном погашении Обществом своих обязательств. Уровень кредитного риска минимальный.

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 31.12.2016 г.	На 31.03.2017 г.
Рыночная капитализация	1 352 008 099.62	1 289 774 348.76

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: *рыночная капитализация Общества рассчитана по данным ПАО Московская Биржа.*

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	97 181 245
из нее просроченная	100
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	46 001 820
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	17 385 502
из нее просроченная	85
перед персоналом организации	13 600 450
из нее просроченная	
прочая	20 193 473
из нее просроченная	15

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.

Неисполнение обязательств по просроченной кредиторской задолженности не повлечет последствий в будущем для Общества.

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

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	84 968 736
из нее просроченная	85
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	43 880 152
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	20 237 103
из нее просроченная	85
перед персоналом организации	7 813 383
из нее просроченная	
прочая	13 038 098
из нее просроченная	

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.

Неисполнение обязательств по просроченной кредиторской задолженности не повлечет последствий в будущем для Общества.

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.

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	21 947 432
в том числе по обязательствам третьих лиц	21 947 432
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	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	17 434 340
в том числе по обязательствам третьих лиц	17 434 340

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: *указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2017 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	22 248 426
в том числе по обязательствам третьих лиц	22 248 426
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	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	17 788 120
в том числе по обязательствам третьих лиц	17 788 120

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: *при осуществлении своей деятельности Общество стремится исполнять свои обязательства, стараясь свести к минимуму воздействие рисков.*

2.4.1. Отраслевые риски

В процессе ведения основной деятельности Общества сталкивается с рисками, характерными для нефтегазовой отрасли. К наиболее существенным из них относятся снижение цен на нефть и нефтепродукты, конкуренция в ключевых для Общества секторах бизнеса, дефицит кадровых ресурсов, рост цен на приобретаемое сырье и услуги, геологические, технологические и экологические риски. Развитие и широкое использование информационных технологий в производственных процессах обуславливает также наличие рисков, связанных с кибербезопасностью.

Снижение цен на углеводороды в значительной мере влияет на показатели выручки, доходности, денежного потока Общества. Продолжительный период низких цен на нефть может привести к переносу реализации или отмене новых проектов, снижению инвестиций и обесценению активов Общества.

Цены на углеводороды на мировом и региональных рынках подвержены воздействию множества факторов. Среди них состояние мировой экономики, политическая ситуация в странах – крупнейших поставщиках углеводородного сырья, изменение структуры потребления энергоресурсов, данные по запасам нефти и нефтепродуктов, договоренности об объемах производства нефти стран, входящих в ОПЕК, и других крупных производителей нефти, объем инвестиций в отрасли, доступность альтернативных видов топлива, развитие технологий добычи трудноизвлекаемых запасов нефти и газа.

Цены на нефть и нефтепродукты на российском рынке зависят от ситуации на мировом рынке. Дополнительное влияние на стоимость углеводородов оказывают баланс спроса и предложения на внутреннем рынке, регулирование нефтегазовой отрасли со стороны государства, а также транспортные расходы.

Общество не может оказать непосредственное влияние на фундаментальные факторы, определяющие процесс ценообразования на рынке углеводородного сырья. Общество учитывает возможные изменения цен на нефть и нефтепродукты, применяя сценарное бизнес-планирование при подготовке инвестиционных проектов и бюджетов, формирует программы по снижению себестоимости производимой продукции, проводит переоценку существующих инвестиционных планов.

Общество ведет основную деятельность в условиях отраслевой конкуренции за новые лицензионные участки, активы и рынки сбыта готовой продукции.

Общество подвержено риску приобретения новых лицензионных участков по завышенной стоимости в условиях ухудшения ресурсной базы и дефицита участков с развитой инфраструктурой. Реализация данного риска может привести к удорожанию новых проектов в добыче и снижению их рентабельности. Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг участков, выставляемых на продажу, оценивает перспективы разработки новых территорий с точки зрения экономической эффективности и соответствия долгосрочной стратегии Общества, а также с точки зрения синергии с имеющимися добывающими, перерабатывающими и сбытовыми активами.

Общество подвержено риску ужесточения конкуренции за возможность осуществления поставок производимой продукции на перспективные и премиальные рынки сбыта. Последствиями его реализации могут стать ограничение доступа к транспортной инфраструктуре и сокращение доли присутствия Общества на премиальных направлениях реализации продукции. В целях снижения данного риска Общество своевременно предоставляет информацию о сроках и объемах транспортировки продукции контрагентам, оказывающим транспортные услуги, строго выполняет условия контрактов по поставкам нефти и нефтепродуктов.

Общество подвержено риску нехватки квалифицированных инженерно-технических и рабочих кадров вследствие расширения территории присутствия (в том числе за счет участков с неразвитой инфраструктурой), развития новых технологий, роста автоматизации производственных процессов, использования технически сложного оборудования. Для снижения воздействия данного риска Общество активно работает с профильными образовательными организациями в части информирования о наиболее востребованных в Обществе профессиях и ведения целевой подготовки кадров, проводит активную работу по привлечению и развитию молодых специалистов, осуществляет профессиональное обучение и дополнительное профессиональное образование, как на базе собственных учебных центров, так и в сторонних организациях. В целях удержания востребованных на рынке труда специалистов в

Обществе действует эффективная система мотивации персонала, осуществляется формирование резерва кадров из числа сотрудников Общества.

Общество подвержено риску снижения операционной эффективности из-за увеличения операционных и капитальных затрат за счет роста цен на закупаемые материалы, оборудование, энергоресурсы, а также тарифов на услуги транспортных компаний – ПАО «Транснефть» и ОАО «РЖД». Общество уделяет значительное внимание контролю над издержками, реализует мероприятия по их оптимизации. Общество осуществляет закупку техники, оборудования и материалов на тендерной основе, контролирует качество всех закупок, развивает проекты по строительству собственных объектов генерации электроэнергии, отслеживает и внедряет новые экономически эффективные технологии, диверсифицирует способы транспортировки продукции, регулярно проводит оценку рентабельности действующих активов.

Геолого-разведочная деятельность характеризуется высокой степенью рисков, связанных с обнаружением коммерчески значимых запасов углеводородов. Это очень трудоемкий и сложный процесс, требующий больших затрат, что определяет высокую стоимость геолого-разведочных работ, значительные риски невозмещения понесенных затрат и обесценения активов. Общество учитывает данные риски при принятии решений о покупке новых лицензий и развитии новых территорий деятельности. Снизить данный риск Обществу помогает наличие собственных научных центров и геологических подразделений, использование современной техники и технологий в процессе получения и обработки геолого-геофизической информации, моделировании геологических объектов, бурении. Кроме того, оптимизировать и повысить эффективность геолого-разведочных работ Общества позволяет наличие значительного опыта в данной сфере и квалифицированного персонала.

Специфика операционной деятельности Общества обуславливает наличие значительных технологических и экологических рисков. Общество использует сложную технику и передовые технологии, различные виды транспортной и производственной инфраструктуры, ведет добычу нефти и газа в регионах со сложными климатическими условиями. Неблагоприятная погода, несоблюдение регламентов работ и техники безопасности, а также недостаточная квалификация ответственного за проведение работ персонала могут привести к технологическим авариям, несчастным случаям и экологическому ущербу в регионах присутствия Общества.

Для снижения данных рисков в Обществе действует эффективная система управления производственными процессами, обеспечивающая непрерывный мониторинг состояния объектов инфраструктуры, своевременную замену ключевого оборудования и его модернизацию. Осуществляется строгий внутренний контроль над соблюдением персоналом Общества регламентов проведения опасных работ и техники безопасности. Своевременность и качество плановых и внеплановых ремонтов производственных объектов, техники и оборудования обеспечивают собственные сервисные подразделения Общества.

Общество создает условия и формирует корпоративную культуру, направленную на безопасное и экологически ответственное отношение персонала к процессу производства. В Обществе действует эффективная система охраны труда и промышленной безопасности, регулярно проводятся инструктажи, обучение, переподготовка и повышение квалификации персонала, осуществляется специальная оценка условий труда.

Для снижения экологических рисков Общество ежегодно реализует мероприятия по повышению надежности и экологичности объектов производственной и транспортной инфраструктуры.

Управление производственными процессами Общества построено на использовании современной ИТ-инфраструктуры. Несанкционированное вмешательство и нарушение ее работы может оказать негативное влияние на процесс производственной деятельности и, как следствие, на операционные и финансовые показатели Общества. Для снижения данных рисков Общество использует современные системы защиты от кибератак, принимает меры для своевременного обнаружения и нейтрализации возможных угроз.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Общество ведет основную деятельность в нескольких субъектах Российской Федерации и подвержено влиянию страновых и региональных рисков России.

Риски неблагоприятных экономических изменений в стране, вызванные внутренними и внешними факторами, могут привести к изменению налоговой системы государства, снижению спроса на продукцию и ухудшению операционных и финансовых показателей Общества. Общество избегает излишней концентрации сбытовых рисков, диверсифицирует поставки нефти и нефтепродуктов по различным маршрутам транспортировки и покупателям продукции.

Общество ведет деятельность в регионах со стабильным социально-экономическим положением и невысоким уровнем безработицы населения. Деятельность Общества оказывает положительное влияние на темпы экономического роста, занятость населения и уровень инвестиций в основной капитал. Общество взаимодействует с органами государственной власти и местного самоуправления по вопросам развития социальной сферы регионов.

Операционная деятельность Общества сосредоточена в регионах, для которых природные катаклизмы в виде ураганов, землетрясений и других стихийных бедствий являются нехарактерными. В то же время влияние на результаты операционной деятельности Общества могут оказывать экстремально низкие температуры. Последствиями таких неблагоприятных погодных условий могут стать нарушение процесса материально-технического снабжения на месторождениях вследствие ухудшения транспортного сообщения с данными территориями, отказы оборудования и техники. Кроме того, в связи со значительными объемами транспортировки продукции Общества морским транспортом, форс-мажорные погодные условия могут повлиять на сроки и объемы поставок готовой продукции.

Общество учитывает возможные неблагоприятные погодные условия при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов производственной инфраструктуры, в том числе использует технику и оборудование, устойчивые к экстремальным погодным условиям, развивает транспортную инфраструктуру, оптимизирует процессы материально-технического снабжения месторождений.

2.4.3. Финансовые риски

Финансовые риски, к которым относятся валютный, процентный, инфляционный, кредитный риски и риск ликвидности, могут оказать существенное влияние на рентабельность деятельности, денежные потоки и финансовое состояние Общества.

Валютный риск, связанный с изменением обменных курсов валют, оказывает наиболее значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ведя активную внешнеэкономическую деятельность, значительную часть выручки от реализации продукции Общество получает в иностранной валюте. Финансовые активы Общества, размещенные на депозитных счетах, номинированы преимущественно в долларах США. Общество оценивает риск изменения курсов валют с точки зрения его влияния на эффективность текущей деятельности и инвестиций в новые проекты. Для снижения воздействия данного риска Общество контролирует ключевые параметры и структуру финансовых активов, осуществляет оперативное планирование движения денежных средств.

Риск изменения рыночных процентных ставок имеет ограниченное влияние на деятельность Общества, поскольку финансирование капитальных вложений и операционных расходов Общество осуществляет из собственных источников денежных средств. При этом Общество проводит постоянный мониторинг уровней доходности и риска на денежном рынке и рынке капитала в целях определения оптимальных вариантов размещения финансовых активов.

Негативное влияние на деятельность Общества оказывает инфляция, которая влечет за собой рост основных расходов в производстве, что отражается на рентабельности текущих проектов Общества, может привести к отсрочке или отказу от реализации новых проектов из-за их экономической нецелесообразности. Общество регулярно оценивает влияние фактических и ожидаемых темпов инфляции на результаты текущей деятельности и эффективность планируемых к реализации проектов в области добычи, переработки и сбыта готовой продукции. Для снижения данного риска Общество организует закупки посредством проведения тендеров, уделяет внимание поиску наиболее надежных контрагентов и выгодных вариантов поставок товаров и получения услуг.

Общество подвержено кредитному риску в основном в отношении дебиторской задолженности в случае нарушения контрагентами обязательств по договорам, а также при размещении Обществом денежных средств на депозитах в кредитных организациях.

Для минимизации данного риска в Обществе разработаны различные системы и методы взаимодействия с контрагентами. В Обществе действует система комплексной оценки контрагентов, учитывающая их финансовое состояние, кредитную историю и состояние расчетов с бюджетом. При заключении договоров на реализацию готовой продукции Обществом используются авансовая и аккредитивная формы оплаты. В случае авансовых платежей в пользу контрагентов используются механизмы обеспечения возвратности денежных средств в виде банковских гарантий и поручительств.

Общество при управлении финансовыми активами избегает излишней концентрации кредитного риска. При оценке надежности кредитных организаций Обществом используется собственная формализованная методика оценки банков, учитывающая качество кредитного портфеля, структуру и динамику активов, уровень ликвидности, эффективность деятельности и другие ключевые показатели финансовой устойчивости кредитных учреждений. Мониторинг финансового состояния банков-контрагентов проводится в течение всего срока размещения денежных средств.

Риск ликвидности не является существенным для Общества, поскольку Общество не привлекает заемные средства на денежном и долговом рынках для финансирования текущей деятельности и реализации новых инвестиционных проектов, имея достаточный объем собственных ликвидных активов. Действующая в Обществе система финансового планирования позволяет составлять детальные графики будущих платежей, выстраивать структуру денежных потоков Общества таким образом, чтобы поддерживать достаточный уровень ликвидности для своевременных расчетов по своим обязательствам.

Общество не использует производные финансовые инструменты для хеджирования финансовых рисков, при этом Общество учитывает возможность их применения при разработке инвестиционных проектов и формировании планов и бюджетов. В целях снижения финансовых рисков Общество

осуществляет страхование активов и операций в процессе ведения финансово-хозяйственной деятельности.

2.4.4. Правовые риски

Финансовые и производственные результаты деятельности Общества в значительной степени зависят от множества правовых рисков, возможности влияния на которые со стороны Общества ограничены. Наиболее существенными являются риски изменений и корректировок сложившихся правовых норм в области налогового, таможенного, валютного и природоохранного законодательства, антимонопольного регулирования и лицензирования.

Отсутствие стабильности режима налогообложения нефтегазовой отрасли и повышение налоговой нагрузки могут привести к снижению инвестиций в сегменты добычи и переработки нефти, ухудшению финансовых и производственных показателей Общества. Общество строго соблюдает действующие нормы российского налогового законодательства. Общество своевременно и в полном объеме уплачивает налоги, обязательные платежи на всех уровнях бюджетной системы. Общество внимательно следит за изменениями в налоговом законодательстве Российской Федерации и правилах налогового регулирования трансфертного ценообразования при установлении цен по сделкам между взаимозависимыми лицами, что позволяет заблаговременно оценить последствия таких изменений и учесть их в своих планах. Общество сотрудничает с органами государственной власти при рассмотрении инициатив по повышению эффективности системы налогообложения в целях стабильного развития нефтегазовой отрасли.

Общество осуществляет экспортно-импортные операции с использованием иностранной валюты. Изменение действующих правил валютного регулирования в Российской Федерации может привести к увеличению сроков проведения сделок в расчетах в иностранной валюте, повысить расходы Общества при расчетах с контрагентами. Общество ответственно подходит к соблюдению и выполнению требований законодательства Российской Федерации в сфере валютного регулирования и контроля.

Общество в процессе ведения основной деятельности осуществляет значительное количество внешнеторговых операций. Таким образом, Общество подвержено рискам усложнения процедур и увеличения времени прохождения таможенного контроля, роста ставок таможенных сборов. Последствием реализации этих рисков может стать снижение операционной эффективности Общества. Общество учитывает влияние данных факторов на экономическую привлекательность экспортно-импортных операций с различными группами товаров.

Общество осуществляет реализацию нефтепродуктов через собственные АЗС. Расширение сети АЗС в регионах присутствия Общества может ограничиваться положениями российского законодательства о защите конкуренции. Данный риск может снизить рентабельность сбытового сектора и ухудшить финансовые результаты деятельности Общества. Общество соблюдает требования антимонопольного законодательства, активно участвует в работе институтов формирования конкурентного ценообразования на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации, обеспечивая всем участникам рынка равный доступ к закупкам продукции Компании.

Значительное влияние на эффективность деятельности компаний нефтегазовой отрасли могут оказывать риски изменения системы государственного лицензирования в сторону увеличения сроков выполнения процедур, связанных с лицензированием, усложнения процессов выдачи разрешений на строительство производственных и инфраструктурных объектов и иных согласований.

Общество в полном объеме выполняет обязательства по действующим лицензионным соглашениям, имеет достаточное количество материальных и человеческих ресурсов для своевременной реализации запланированных объемов геолого-разведочных работ, дальнейшей разработки действующих месторождений, сводя к минимуму данные риски.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск связан с потерей доверия и снижением уровня позитивного восприятия Общества заинтересованными сторонами вследствие возможного ухудшения качества выпускаемой продукции, несоблюдения договорных обязательств, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики.

Основной ассортимент реализуемой Обществом продукции составляют стандартизированные товары с качественными характеристиками, установленными нормативными документами. Общество выпускает продукцию в строгом соответствии с действующими требованиями и стандартами. На базе собственных аккредитованных лабораторий отслеживает соблюдение данных требований при производстве и реализации продуктов переработки нефти и газа.

Общество стремится к сохранению репутации привлекательного работодателя, компании с высокими стандартами технологической и экологической безопасности. Общество ежегодно инвестирует значительные финансовые ресурсы в модернизацию и капитальный ремонт производственных объектов, промышленное оборудование, трубопроводную инфраструктуру и

экологические мероприятия, сводит к минимуму риски крупных технологических аварий и нанесения вреда экологии территорий своего присутствия, а также повышает безопасность условий труда персонала. Общество ответственно подходит к исполнению обязательств по расчетам с контрагентами, уплате налогов и иных обязательных платежей, и имеет репутацию надежного субъекта экономической деятельности.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск связан с недостижением долгосрочных целей Общества и получением убытков в результате принятия стратегически неверных решений, определяющих направления ее развития.

Общество подвержено рискам несвоевременного выявления внутренних и внешних угроз, оказывающих существенное влияние на текущую деятельность Общества и требующих корректировки существующих бизнес-процессов.

Общество регулярно проводит анализ условий ведения бизнеса с точки зрения фактического и потенциального уровня конкуренции, оценивает уровень гибкости в ценообразовании при расчетах с потребителями продукции и поставщиками товаров и услуг, учитывает изменения макроэкономической ситуации и регуляторной среды при планировании инвестиций, что позволяет строить прогноз и определять стратегические направления развития Общества.

Расширение деятельности Общества связано с рисками инвестирования в экономически нерентабельные проекты в сегментах добычи, переработки и сбыта готовой продукции.

Общество оценивает возможности инвестирования в новые проекты с точки зрения рисков и ожидаемой доходности от их реализации. Общество учитывает тенденции развития нефтегазовой отрасли и процессы, происходящие на энергетических рынках в целом, для прогнозирования экономических и технологических условий реализации новых проектов.

Некорректные стратегические решения могут стать причиной нехватки материально-технических, финансовых и кадровых ресурсов, привести к увеличению сроков реализации проектов и нарушениям текущей операционной деятельности Общества.

Общество располагает достаточными ресурсами для реализации текущих и планируемых проектов. Выстроенные в Обществе бизнес-процессы обеспечивают наличие отлаженного порядка принятия и реализации управленческих решений, позволяющих минимизировать риск нехватки необходимых для достижения целей Общества ресурсов.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Деятельность Общества подвержена влиянию различных видов рисков, обусловленных неопределенностью факторов внешней среды и особенностями производственных процессов. Общество совершенствует системы управления рисками и внутреннего контроля с целью минимизации возможного негативного влияния рисков на результаты финансово-хозяйственной деятельности и для обеспечения устойчивого развития Общества в долгосрочной перспективе. В отношении ключевых рисков ведется непрерывная работа по их идентификации, оценке, предупреждению и определению методов реагирования в случае их реализации.

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 «Сургутнефтегаз»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *27.06.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Сургутнефтегаз»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *27.06.1996*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков

Товарный знак: *Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»*

Свидетельство на товарный знак: *№438918 от 09.06.2011*

Приоритет (начало действия) охранного документа: *06.05.2010*

Срок действия охранного документа: *06.05.2020*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Производственное объединение «Сургутнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПО «Сургутнефтегаз»*

Дата введения наименования: *15.09.1977*

Основание введения наименования:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа «Сургутнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Сургутнефтегаз»*

Дата введения наименования: *06.05.1993*

Основание введения наименования: *Указ Президента Российской Федерации от 17.11.92 №1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно - производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения».*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *12-4782*

Дата государственной регистрации: *06.05.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация города Сургута Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1028600584540*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *18.09.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа.*

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

С именем нефтегазодобывающего предприятия «Сургутнефтегаз» связано начало освоения Большой Нефти Западной Сибири.

Первый десант нефтяников высадился на сургутской земле в марте 1964 года. Климат и ландшафт не позволяли использовать здесь традиционные способы прокладки дорог, бурения скважин, строительства трубопроводов, обустройства месторождений. Фактически нефтепромысловое управление «Сургутнефть» стало полигоном, где создавались и отработывались способы и методы разработки месторождений в сложных горно-геологических и климатических условиях. Предприятие стало кузницей кадров для всей Западной Сибири. Из него в разные годы выделились и стали самостоятельными нефтегазодобывающими управлениями «Юганскнефть», «Мегионнефть», «Правдинскнефть», «Когалымнефтегаз» и «Ноябрьскнефтегаз».

Строительство нефтеперерабатывающего завода в г. Кириши Ленинградской области началось в 1961 году. По традиции того времени стройка была объявлена Всесоюзной ударной и завод, действительно, возводился ускоренными темпами: в декабре 1965 года на завод пришел первый эшелон с нефтью, а в марте 1966 года завод стал действующим предприятием. С введением завода в эксплуатацию была решена проблема дефицита нефтепродуктов, которая сдерживала развитие экономики Северо-Западного региона России. С пуском в эксплуатацию в 1969 году нефтепровода Ярославль-Кириши завод смог принимать на переработку нефть западносибирских месторождений. Близкое расположение завода к Балтийским портам открыло возможность выгодного экспорта нефтепродуктов в страны Скандинавии и Северной Европы.

В октябре 1977 года нефтепромысловое управление «Сургутнефть» получило статус многопрофильного производственного объединения «Сургутнефтегаз».

19 марта 1993 года Постановлением Совета министров Российской Федерации учреждено акционерное общество открытого типа «Нефтяная компания «Сургутнефтегаз». В том же году ПО «Сургутнефтегаз», преобразованное в АООТ «Сургутнефтегаз», и нефтеперерабатывающий завод в г. Кириши, преобразованный в АООТ «КНОС», вошли в состав АООТ «НК «Сургутнефтегаз».

Сбытовые предприятия – «Новгороднефтепродукт», «Калининграднефтепродукт», «Леннефтепродукт», «Псковнефтепродукт», «Тверьнефтепродукт» в советские времена входили в систему Главнефтеснаба РСФСР и занимались нефтепродуктообеспечением закрепленных за ними

областей. В 1993 году они также были преобразованы в акционерные общества открытого типа и включены в состав АООТ «НК «Сургутнефтегаз».

В 1996 году был проведен первый этап совершенствования корпоративной структуры АООТ «НК «Сургутнефтегаз» - формирование вертикально-интегрированной компании.

В декабре 1996 года начала действовать спонсируемая программа американских депозитарных расписок первого уровня на обыкновенные акции ОАО «Сургутнефтегаз».

В марте 1998 года запущена спонсируемая программа американских депозитарных расписок первого уровня на привилегированные акции ОАО «Сургутнефтегаз».

В 2000 году прошел завершающий этап программы перехода на единую акцию, в результате ее реализации материнской компанией группы «Сургутнефтегаз» становится нефтегазодобывающее предприятие ОАО «Сургутнефтегаз».

Общество перестало быть монорегиональной компанией, ориентированной на один центр нефтедобычи – Западную Сибирь. Итогом работы по диверсификации добывающих активов стало приобретение лицензионных участков на территории 10 субъектов Российской Федерации, таких как: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ, Республика Саха (Якутия), Ненецкий автономный округ, Тюменская, Иркутская, Омская, Томская, Новосибирская области, Красноярский край. Общество одним из первых начало работу в Восточной Сибири в рамках проекта государственного значения – развития нового добывающего региона и решения стратегической задачи транспортировки нефти на новые перспективные рынки.

Основной целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корп. 1*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: *628415, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корп. 1*

Телефон: (3462) 42-60-28; 42-61-33

Факс: (3462) 42-64-94

Адрес электронной почты: *Bogdanov-VL-REF@surgutneftegas.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *<http://www.surgutneftegas.ru/ru/investors>;
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=312>*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Общество с ограниченной ответственностью «Инвест – Защита»*

Адрес нахождения подразделения: *628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 52/1*

Телефон: (3462) 46-27-64

Факс: (3462) 42-11-48

Адрес электронной почты: *invz@yandex.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Отдел по связям с инвесторами и сопровождению программ депозитарных расписок управления ценных бумаг ОАО «Сургутнефтегаз»*

Адрес нахождения подразделения: *ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская обл., Российская Федерация, 628415*

Телефон: (495) 698-94-18

Факс: (495) 698-94-14

Адрес электронной почты: *ir@surgutneftegas.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.surgutneftegas.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602060555

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Московское представительство открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Москва, ул.Мясницкая, д.34*

Дата открытия: **27.09.1993**

Руководитель филиала (представительства)
 ФИО: *Макаркин Юрий Николаевич*
 Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Санкт-петербургское представительство открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул.Подковырова, д.37*

Дата открытия: *28.05.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Фортон Владимир Иванович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Якутское представительство открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г.Якутск, ул.Орджоникидзе, 36*

Дата открытия: *01.06.2009*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Бандура Сергей Николаевич*

Срок действия доверенности: *31.05.2017*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД2
<i>06.10.1</i>

Коды ОКВЭД2
<i>06.10.3</i>
<i>19.20.2</i>
<i>09.10.9</i>
<i>43.13</i>
<i>46.71</i>
<i>71.12.3</i>

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *нефть*

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	<i>645 192 161</i>	<i>650 828 829</i>
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	<i>66</i>	<i>65.6</i>

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	<i>132 922 439</i>	<i>174 909 524</i>
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	<i>65.3</i>	<i>63.4</i>

Вид хозяйственной деятельности: **нефтепродукты**

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	299 111 349	304 128 491
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	30.6	30.6

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	62 554 401	92 256 554
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	30.7	33.4

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

В I квартале 2017 года рост выручки от продаж (объема продаж) Общества от основной хозяйственной деятельности составил 36,2%, в том числе по нефти - 31,6%, а по нефтепродуктам - 47,5%.

Основным фактором увеличения выручки Общества является рост котировок на нефть сорта Brent на 58,2%, сорта Dubai на 73,3% и на нефтепродукты в среднем на 58,2%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015	2016
Сырье и материалы, %	4.09	4.12
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	3.93	4.37
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	17.53	19.15
Топливо, %	0.38	0.24
Энергия, %	1.72	1.72
Затраты на оплату труда, %	13.44	13.24
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.01	0.02
Отчисления на социальные нужды, %		
Амортизация основных средств, %	14.89	16.38
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	39.84	36.06
Прочие затраты, %	1.34	1.44
амортизация по нематериальным активам, %	0.09	0.15
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.07	0.07
представительские расходы, %	0	0
иное (услуги сторожевой и пожарной охраны объектов, услуги пассажирского транспорта по доставке вахт, информационно-вычислительное обслуживание, рекламные и аудиторские услуги, прочие расходы, в том числе командировочные расходы, расходы по добровольному страхованию), %	1.18	1.22
Страховые взносы	2.83	3.26
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	131.5	131.1

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	4.26	3.14
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	4.82	3.97
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.92	16.44
Топливо, %	0.26	0.26
Энергия, %	1.99	1.64
Затраты на оплату труда, %	14.67	10.66
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.02	0.02
Отчисления на социальные нужды, %		
Амортизация основных средств, %	18.19	16.13
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	29.62	43.26
Прочие затраты, %	1.46	1.34
амортизация по нематериальным активам, %	0.14	0.15
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.09	0.07
представительские расходы, %	0	0
иное (услуги сторожевой и пожарной охраны объектов, услуги пассажирского транспорта по доставке вахт, информационно-вычислительное обслуживание, рекламные и аудиторские услуги, прочие расходы, в том числе командировочные расходы, расходы по добровольному страхованию), %	1.23	1.12
Страховые взносы	3.79	3.14
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	129.4	126.3

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: *бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества подготовлена исходя из Федерального закона Российской Федерации от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 №34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.99 №43н, приказа Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», утвержденных положений «Учетная политика ОАО «Сургутнефтегаз» на 2016 год в целях бухгалтерского учета», «Учетная политика ОАО «Сургутнефтегаз» для целей налогообложения на 2016 год», «Учетная политика ОАО «Сургутнефтегаз» на 2017 год в целях бухгалтерского учета» и «Учетная политика ОАО «Сургутнефтегаз» для целей налогообложения на 2017 год».*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2016 г.

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

Изменение цен в 2016 году по сравнению с 2015 годом более чем на 10 процентов было по следующим видам основных материалов и товаров (сырья):

- горюче-смазочные материалы и химия;
- блочные комплектные устройства и модули;
- строительные материалы;
- металлопрокат;
- инертные материалы;
- автотракторная и нефтепромысловая техника, запасные части;
- запорная арматура и фасонные изделия.

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

Доля импорта в поставках материалов и товаров Обществу составила 14,6%.

Финансовое положение ОАО «Сургутнефтегаз» позволяет обеспечить в будущем доступность этих, а также альтернативных им источников.

За 3 мес. 2017 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

Изменение цен за 3 месяца 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года более чем на 10 процентов было по следующим видам основных материалов и товаров (сырья):

- горюче-смазочные материалы и химия;
- блочные комплектные устройства и модули;
- строительные материалы;
- металлопрокат;
- инертные материалы;
- автотракторная и нефтепромысловая техника, запасные части;
- запорная арматура и фасонные изделия.

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

Доля импорта в поставках материалов и товаров Обществу составила 5,2%.

Финансовое положение ОАО «Сургутнефтегаз» позволяет обеспечить в будущем доступность этих, а также альтернативных им источников.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность

НЕФТЬ	I квартал 2017 года
- по территории России	Северо-Западный федеральный округ Центральный федеральный округ Приволжский федеральный округ Уральский федеральный округ Дальневосточный федеральный округ
- экспорт	Страны дальнего зарубежья Страны СНГ
НЕФТЕПРОДУКТЫ	I квартал 2017 года
- по территории России	Северо-Западный федеральный округ Центральный федеральный округ Уральский федеральный округ
- экспорт	Страны Европы и США

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: **факторами, влияющими на сбыт продукции, являются изменение мировых цен на нефть, изменение налогового законодательства и цен естественных монополий. Действия Общества по уменьшению влияния указанных факторов на сбыт продукции - постоянное проведение мониторинга цен на внешнем и внутреннем рынках сбыта нефти и нефтепродуктов, перераспределение объемов в направлении с наиболее благоприятной конъюнктурой цен.**

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

Эмитент не имеет разрешений (лицензий) сведения о которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: Западно-Сургутское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 15 264 тыс.тонн; C2 - 2 765 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **673,709 тыс.тонн**

2. Наименование месторождения: Западно-Сургутское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 845 млн.куб.метров; C2 - 140 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **34,914808 млн.куб.метров**

3. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 71 331 тыс.тонн; C2 - 10 552 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **870,841 тыс.тонн**

4. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 4 303 млн.куб.метров; C2 - 633 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **50,829661 млн.куб.метров**

5. Наименование месторождения: Яунлорское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 35 792 тыс.тонн; C2 - 3 099 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **433,843 тыс.тонн**

6. Наименование месторождения: Яунлорское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 3 987 млн.куб.метров; C2 - 348 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **39,216911 млн.куб.метров**

7. Наименование месторождения: Федоровское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 227 974 тыс.тонн; C2 - 35 488 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2041,025 тыс.тонн**

8. Наименование месторождения: Федоровское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 130 699 млн.куб.метров; C2 - 3 646 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **943,621382 млн.куб.метров**

9. Наименование месторождения: Лянторское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 26 882 тыс.тонн; C2 - 409 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1030,968 тыс.тонн**

10. Наименование месторождения: Лянторское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 104 407 млн.куб.метров; C2 - 17 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **458,657410 млн.куб.метров**

11. Наименование месторождения: Быстринское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 21 095 тыс.тонн; C2 - 1 420 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **638,616 тыс.тонн**

12. Наименование месторождения: Быстринское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 23 191 млн.куб.метров; C2 - 64 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **178,776825 млн.куб.метров**

13. Наименование месторождения: Вачимское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 27 293 тыс.тонн; C2 - 1 780 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **330,314 тыс.тонн**

14. Наименование месторождения: Вачимское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 10 583 млн.куб.метров; C2 - 2 031 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **82,284333 млн.куб.метров**

15. Наименование месторождения: Рогожниковское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 89 031 тыс.тонн; C2 - 40 364 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **798,542 тыс.тонн**

16. Наименование месторождения: Рогожниковское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 6 594 млн.куб.метров; C2 - 2 883 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **59,397244 млн.куб.метров**

17. Наименование месторождения: Русскинское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 56 251 тыс.тонн; C2 - 11 056 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **747,564 тыс.тонн**

18. Наименование месторождения: Русскинское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 2 346 млн.куб.метров; C2 - 762 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **39,988783 млн.куб.метров**

19. Наименование месторождения: Конитлорское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 21 075 тыс.тонн; C2 - 172 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **338,247 тыс.тонн**

20. Наименование месторождения: Конитлорское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 896 млн.куб.метров; C2 - 9 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **24,334812 млн.куб.метров**

21. Наименование месторождения: Северо-Лабатьюганское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 51 246 тыс.тонн; C2 - 9 115 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1343,301 тыс.тонн**

22. Наименование месторождения: Северо-Лабатьюганское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 3 834 млн.куб.метров; C2 - 721 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **105,391539 млн.куб.метров**

23. Наименование месторождения: Жумажановское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 12 896 тыс.тонн; C2 - 7 534 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **356,430 тыс.тонн**

24. Наименование месторождения: Жумажановское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 793 млн.куб.метров; C2 - 558 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **21,151733 млн.куб.метров**

25. Наименование месторождения: ЦБ Талаканское НГКМ

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 117 309 тыс.тонн; C2 - 2 809 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1192,155 тыс.тонн**

26. Наименование месторождения: ЦБ Талаканское НГКМ

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 50 452 млн.куб.метров; C2 - 5 941 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **131,342221 млн.куб.метров**

27. Наименование месторождения: Северо-Талаканское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 52 901 тыс.тонн; C2 - 24 664 тыс.тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **474,975 тыс.тонн**

28. Наименование месторождения: Северо-Талаканское

Владелец прав на месторождение: **эмитент**

Вид полезного ископаемого: **попутный газ**

Размер доказанных запасов: **ABC1 - 23 863 млн.куб.метров; C2 - 31 424 млн.куб.метров**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **35,209816 млн.куб.метров**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

1. Номер лицензии: ХМН 01525 НР

Дата выдачи лицензии: **18.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2115**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ, Октябрьский и Ханты-Мансийский районы, площадь (кв.км.) - 1271,50**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

2. Номер лицензии: ХМН 11293 НЭ

Дата выдачи лицензии: **05.09.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2087**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 1474,95**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

3. Номер лицензии: ХМН 13455 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.01.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2094**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 483,90**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

4. Номер лицензии: ЯКУ 12061 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.12.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2081**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **республика Саха (Якутия), Ленский район, площадь (кв.км.) - 410,57**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

5. Номер лицензии: *ХМН 00431 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *05.03.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2069*

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 544,03*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение работ по вводу в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

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: *по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

6. Номер лицензии: *ХМН 00435 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *05.03.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2100*

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 1182,20*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

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: *по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

7. Номер лицензии: *ХМН 00438 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *05.03.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2089*

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 457,578*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

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: *по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

8. Номер лицензии: *ХМН 00408 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.12.1996*

Срок действия лицензии: *31.12.2129*

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 1952,07*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

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: *по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

9. Номер лицензии: *ХМН 00406 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.12.1996*

Срок действия лицензии: *31.12.2162*

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 1815,72*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

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: *по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

10. Номер лицензии: *ХМН 00409 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.12.1996*

Срок действия лицензии: *31.12.2069*

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 528,793*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

11. Номер лицензии: ХМН 00407 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.12.1996**

Срок действия лицензии: **31.12.2129**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 658,76**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

12. Номер лицензии: ХМН 00417 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.01.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2083**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 959,79**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

13. Номер лицензии: ХМН 00564 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.05.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2082**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Положением о порядке лицензирования пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 1046,28**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

14. Номер лицензии: ЯКУ 14372 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.01.2008**

Срок действия лицензии: **01.02.2028**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Республика Саха (Якутия), Ленский район, площадь (кв.км.) - 1188,46**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **эмитент**

15. Номер лицензии: ХМН 14906 НР

Дата выдачи лицензии: **27.04.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2095**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 167,45**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

16. Номер лицензии: ХМН 14757 НР

Дата выдачи лицензии: **02.10.2009**

Срок действия лицензии: **22.09.2034**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, площадь (кв.км.) - 156,50**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: *эмитент*

17. Номер лицензии: ХМН 13143 НР

Дата выдачи лицензии: **18.05.2005**

Срок действия лицензии: **16.05.2030**

В соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом РФ «О недрах» от 21.02.92 №2395-1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханты-Мансийский автономный округ, Октябрьский и Ханты-Мансийский районы, площадь (кв.км.) - 407,39**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку меторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по бурению поисково - разведочных скважин, сейсморазведочные работы и ввод в разработку месторождений в соответствии с условиями лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

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: **по состоянию на 31.03.2017 все условия выполняются.**

В настоящем разделе приведен перечень месторождений, уровень добычи по которым составляет 2,0 % и более от общего объема добытой Обществом нефти за I квартал 2017 года.

В строках «Размер доказанных запасов» в отношении нефти указаны текущие извлекаемые запасы нефти и конденсата по Российской классификации запасов и ресурсов углеводородов.

В строках «Размер доказанных запасов» в отношении попутного газа указаны текущие извлекаемые запасы попутного газа по Российской классификации запасов и ресурсов углеводородов.

Добыча нефти, попутного нефтяного газа и природного газа по месторождениям Общества, находящимся в разработке, за I квартал 2017 года составила 15 073,196 тыс.тонн, 2 509,449701 млн.куб.метров и 23,850546 млн.куб.метров соответственно.

Лицензия ХМН 00431 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00051 НЭ от 13.07.1993.

Лицензия ХМН 00435 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00049 НЭ от 13.07.1993.

Лицензия ХМН 00438 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00057 НЭ от 14.07.1993.

Лицензия ХМН 00408 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00052 НЭ от 14.07.1993.

Лицензия ХМН 00406 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00062 НЭ от 15.07.1993.

Лицензия ХМН 00409 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00047 НЭ от 13.07.1993.

Лицензия ХМН 00407 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00104 НЭ от 29.09.1993.

Лицензия ХМН 00417 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00054 НЭ от 14.07.1993.

Лицензия ХМН 00564 НЭ выдана в порядке переоформления лицензии ХМН 00106 НЭ от 29.09.1993.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки

Нефтегазоперерабатывающий сектор ОАО «Сургутнефтегаз» представлен одним из крупнейших НПЗ России - ООО «КИНЕФ» мощностью переработки 20,1 млн.т нефти в год и газоперерабатывающим комплексом мощностью 7,3 млрд.куб.метров.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

Нефтеперерабатывающий завод, являясь одним из ключевых звеньев производственного комплекса Общества, обладает современным технологичным оборудованием для переработки нефти и производит более 80 наименований высококачественной продукции: все виды моторных топлив, продукцию нефтехимии, гидроизоляционные и кровельные материалы, основы для синтетических моющих средств («ЛАБ-ЛАБС»). Удобное географическое расположение позволяет эффективно осуществлять поставки готовой продукции на экспорт и внутренний рынок.

ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА

Газоперерабатывающий завод достойно представляет Общество на рынке углеводородов, позволяя решать задачи по сбору и утилизации попутного нефтяного газа, вырабатывая широкий ассортимент высококачественной продукции.

Общество ежегодно проводит мероприятия по модернизации и реконструкции оборудования и действующих мощностей.

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: в соответствии с Федеральным законом РФ от 17.08.1995 №147-ФЗ «О естественных монополиях», право доступа к системе российских магистральных трубопроводов и терминалов при вывозе нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации предоставляется организациям, осуществляющим добычу нефти и зарегистрированным в установленном порядке, а также организациям, являющимся основными обществами по отношению к организациям, осуществляющим добычу нефти, пропорционально объемам добытой нефти, сданной в систему магистральных трубопроводов с учетом стопроцентной пропускной способности магистральных трубопроводов (исходя из их технических возможностей).

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

Долгосрочная стратегия Общества нацелена на укрепление позиций в российском нефтегазовом секторе в качестве надежной компании с устойчивым финансовым положением и перспективами развития производства. Для достижения поставленной цели Общество реализует следующие приоритетные направления развития.

Добыча нефти и газа:

- укрепление и развитие минерально-сырьевой базы за счет проведения геолого-разведочных работ и приобретения новых перспективных участков недр;

- разработка и применение инновационных решений, расширение области внедрения современных технологий и техники, повышающих эффективность геолого-разведочных работ и разработки месторождений, в том числе с трудноизвлекаемыми запасами;

- стабилизация объемов производства на целевом уровне;

- формирование и развитие новых центров добычи углеводородного сырья;

- максимально эффективное использование добываемого попутного нефтяного газа;

- обеспечение высокого качества выполняемых работ и контроль над затратами.

Переработка нефти и газа:

- повышение эффективности процессов переработки за счет реализации проектов модернизации и реконструкции производственных мощностей;

- увеличение глубины переработки нефти и доли выхода светлых нефтепродуктов, сокращение объемов производства низкомаржинальной продукции;

- улучшение качественных характеристик продукции, соответствие ее российским и мировым экологическим стандартам качества;

- обеспечение выпуска широкого ассортимента продукции в соответствии с требованиями рынка.

Сбыт продукции:

- диверсификация поставок продукции за счет выхода на новые рынки и развития транспортной инфраструктуры России;

- увеличение продаж высокомаржинальных продуктов;

- привлечение и удержание потребителей за счет предоставления качественной продукции, высокого уровня сервиса на автозаправочных станциях, внедрения программ лояльности;

- увеличение эффективности розничных продаж, в т.ч. путем развития сети АЗС и расширения сопутствующего сервиса.

Энергетика:

- развитие энергетического комплекса, который обеспечивает генерацию, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии;

- внедрение энергосберегающих и энергоэффективных решений и технологий во всех сферах деятельности Компании.

Социальная ответственность:

- уменьшение негативно воздействия производства на окружающую среду, обеспечение экологической безопасности производственных объектов и рациональное использование природных ресурсов;

- обеспечение высоких стандартов промышленной безопасности и охраны труда;

- поддержание статуса привлекательного и ответственного работодателя, создание условий для развития персонала;

- содействие гармоничному социально-экономическому развитию регионов присутствия, поддержание статуса надежного партнера и поставщика высококачественной продукции;

- обеспечение дополнительных социальных льгот и гарантий работникам, членам их семей, пенсионерам.

В 2017 году Общество планирует добыть около 61,4 млн.т. нефти, производство газа составит 9,6 млрд.куб.м. Для обеспечения запланированных объемов производства сформированы программы строительства и ремонта скважин, геолого-технических мероприятий, будет продолжена оптимизация режимов эксплуатации фонда скважин.

В планах Общества на 2017 год ввод в разработку 4 новых месторождений: Сахалинского, Южно-Конитлорского, месторождения им. А. В. Филипенко, им. И. Н. Логачева. Объем поисково-разведочного бурения запланирован около 200 тыс.м., эксплуатационного – 4,6 млн.м.

Планы Общества по добыче нефти и газа могут быть скорректированы в зависимости от ситуации, складывающейся на рынке углеводородов.

В сфере переработки нефти и газа Общество продолжит реконструкцию и модернизацию производственных мощностей, которые позволят улучшить структуру выпуска продукции и качественные характеристики топлив. В 2017 году на ООО «КИНЕФ» планируется переработать 18,2 млн.т. нефти.

В газовом секторе Обществом запланирован объем поставок газа для переработки на собственном газоперерабатывающем заводе на уровне 6,4 млрд.куб.м., уровень утилизации попутного нефтяного газа составит около 99 %.

Деятельность Общества в сфере сбыта нефтепродуктов будет направлена на усиление их конкурентных преимуществ, развитие сети автозаправочных станций, в том числе за счет развития направления по торговле сопутствующими товарами и оказания услуг в части расширения ассортимента продукции, повышения уровня сервиса

В энергетической сфере усилия Общества будут направлены на дальнейшее развитие энергетического комплекса, повышение энергоэффективности производства и реализацию программы энергосбережения. Объем производства собственной электроэнергии на ГТЭС и ГПЭС составит около 5,6 млрд.кВтч.

В 2017 году Общество продолжит реализацию комплекса мероприятий по охране окружающей среды. В сфере социальной ответственности деятельность Общества будет направлена на обеспечение комфортных условий труда и отдыха для сотрудников, реализацию социально ориентированных программ, участие в социально-экономическом развитии регионов своей деятельности.

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»)*

Срок участия эмитента: *с 13.11.2014*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *член ассоциации.*

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Новгороднефтепродукт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Новгороднефтепродукт»*

Место нахождения: *Россия, Великий Новгород*

ИНН: *5321059365*

ОГРН: *1025300788644*

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 организации.*

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

Вид контроля: *прямой контроль*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: *закупка, хранение, реализация нефтепродуктов.*

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, %
Серебренников Виктор Георгиевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

2. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Сбытовое объединение «Псковнефтепродукт»**

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

Место нахождения: **Россия, г.Псков**

ИНН: **6027042337**

ОГРН: **1026000970049**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **закупка, хранение, реализация нефтепродуктов.**

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, %
Малешин Юрий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

3. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сбытовое объединение «Тверьнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СО «Тверьнефтепродукт»**

Место нахождения: **Россия, г.Тверь, ул.Новоторжская, дом 6**

ИНН: **6905041501**

ОГРН: **1026900510647**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **закупка, хранение, реализация нефтепродуктов.**

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, %
Клиновский Александр Эдуардович	0.0025	0.0014

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Калининграднефтепродукт»**

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

Место нахождения: **Россия, город Калининград, Центральный район, ул. Комсомольская, дом 22-б**

ИНН: **3900000136**

ОГРН: **1023900589240**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **закупка, хранение, реализация нефтепродуктов.**

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, %
Бердников Игорь Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»**

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

Место нахождения: **Россия, Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, дом 94**

ИНН: **7810327462**

ОГРН: **1057803105755**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **проектирование зданий и сооружений, включая технологическое проектирование объектов и сооружений топливной, добывающей и перерабатывающей промышленности.**

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, %
Лебедской-Тамбиев Михаил Андреевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «КИРИШИАВТОСЕРВИС»**

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

Место нахождения: **196084, Россия, г.Санкт-Петербург, ул.Смоленская, д.12, лит.А**

ИНН: **7840016802**

ОГРН: **1057807804064**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **закупка, хранение, реализация нефтепродуктов.**

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, %
Фарбман Валерий Евсеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

7. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Страховое общество «Сургутнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»**

Место нахождения: **Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут**
ИНН: **8602103061**

ОГРН: **1028600581811**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **осуществление различных видов страхования.**

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, %
Соловьева Эльвира Дамировна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

8. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез»**

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

Место нахождения: **Россия, Ленинградская область, г.Кириши**

ИНН: **4708007089**

ОГРН: **1024701478735**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **переработка нефтяного сырья, производство и реализация нефтепродуктов (бензины автомобильные, топлива дизельные и котельные, битумы нефтяные, ароматические углеводороды и другие продукты нефтепереработки и нефтехимии).**

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, %
Сомов Вадим Евсеевич	0.0086	0.0103

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

9. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО БАНК «СНГБ»**

Место нахождения: **Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут**

ИНН: **8602190258**

ОГРН: **1028600001792**

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 организации.**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **97.7591%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **98.2389%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.0015%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.0018%**

Описание основного вида деятельности общества: **осуществление банковских операций.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баранков Владислав Георгиевич (председатель)	0.0139	0.0153
Бурцев Геннадий Алексеевич	0	0
Жерновков Александр Георгиевич	0.0007	0.0001
Поспелова Наталья Евгеньевна	0.0002	0.0002
Дручинин Андрей Владиславович	0.0006	0.0004
Собакинских Валерий Леонидович	0	0
Тарасова Ольга Ивановна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Король Андрей Витальевич	0.0003	0.0003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Король Андрей Витальевич (председатель)	0.0003	0.0003
Чаплин Дмитрий Владимирович	0	0

Черножуков Евгений Николаевич	0	0
Кротов Сергей Григорьевич	0	0

Коллегиальным исполнительным органом АО БАНК «СНГБ» является Правление.

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 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки и объекты природопользования	13 839 793	
Здания, сооружения и передаточные устройства	2 645 884 706	2 014 255 993
Машины и оборудование, транспортные средства	577 612 624	456 113 447
Многолетние насаждения	119 862	16 563
Другие виды основных средств	4 861 601	3 437 701
ИТОГО	3 242 318 586	2 473 823 704

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *первоначальная (восстановленная) стоимость основных средств погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из норм амортизации, исчисленной по сроку полезного использования объекта.*

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки и объекты природопользования	13 828 373	
Здания, сооружения и передаточные устройства	2 674 766 259	2 041 728 341
Машины и оборудование, транспортные средства	579 950 067	463 484 069
Многолетние насаждения	119 862	17 365
Другие виды основных средств	4 935 884	3 513 704
ИТОГО	3 273 600 445	2 508 743 479

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *первоначальная (восстановленная) стоимость основных средств погашается путем начисления амортизации линейным способом, исходя из норм амортизации, исчисленной по сроку полезного использования объекта.*

Отчетная дата: **31.03.2017**

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	Первоначальная (восстановительная) стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) первоначальная (восстановительная) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Земельные участки и объекты природопользования	13 720 699	13 720 699	31.12.2016	13 839 793	13 839 793
Здания и сооружения	2 432 288 207	608 504 087	31.12.2016	2 645 884 706	631 628 713
Машины и оборудования, транспортные средства	554 215 204	118 693 435	31.12.2016	577 612 624	121 499 177
Многолетние насаждения	119 862	103 299	31.12.2016	119 862	103 299
Другие виды основных средств	4 817 910	1 417 175	31.12.2016	4 861 601	1 423 900
Итого	3 005 161 882	742 438 695	31.12.2016	3 242 318 586	768 494 882

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 основных средств проведена по восстановленной стоимости основных средств.*

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): *планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 % и более стоимости основных средств Общества, а так же сведений по обременению основных средств на дату окончания отчетного квартала, 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	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	76.81	
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.264	0.28
Рентабельность активов, %	20.282	
Рентабельность собственного капитала, %	21.447	
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		104 756 328
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		2.959

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %		
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.057	0.08
Рентабельность активов, %		
Рентабельность собственного капитала, %		
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	117 296 613	90 747 753
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	3.315	2.638

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности: **убыток от финансово-хозяйственной деятельности по результатам 2016 года и I квартала 2017 года обусловлен отражением в составе расходов отрицательной курсовой разницы в соответствии с изменением курсов валют.**

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **нет.**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **нет.**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Чистый оборотный капитал	626 459 662	601 419 689
Коэффициент текущей ликвидности	5.833	6.467
Коэффициент быстрой ликвидности	5.172	5.658

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	806 786 624	563 800 033
Коэффициент текущей ликвидности	10.89	6.672
Коэффициент быстрой ликвидности	9.843	5.796

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **нет.**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **да.**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента: **изменение размера чистого оборотного капитала и показателей текущей и быстрой ликвидности обусловлено динамикой объемов краткосрочных финансовых вложений и денежных средств и их эквивалентов в соответствии с нормативными требованиями к включению финансовых вложений в состав оборотных и внеоборотных активов, а также объема запасов.**

Коэффициенты ликвидности находятся на уровнях значительно выше рекомендуемых, что свидетельствует о высоком уровне платежеспособности Общества.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***нет.***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***нет.***

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги: ***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.***

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***депозитные вклады***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 033 789 214***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***начисление процентов на суммы депозитных вкладов и сроки перечисления определяются в соответствии с условиями договоров.***

Дополнительная информация: ***нет.***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: ***нет.***

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: ***в соответствии с приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02.***

На 31.03.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги: ***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.***

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *депозитные вклады*

Размер вложения в денежном выражении: *1 959 661 745*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *проценты на сумму вклада начисляются с даты зачисления денежных средств на депозитный счет до даты его списания с этого счета и возврата на расчетный/текущий счет.*

Дополнительная информация: *нет.*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *нет.*

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: *в соответствии с приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02.*

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
ИТОГО	<i>1 311 102</i>	<i>843 153</i>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

- *нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия их к бухгалтерскому учету;*
- *нематериальные активы учитываются Обществом в соответствии с приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007».*

Отчетная дата: *31.12.2016*

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
ИТОГО	<i>1 283 746</i>	<i>837 603</i>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

- *нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия их к бухгалтерскому учету;*
- *нематериальные активы учитываются Обществом в соответствии с приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007».*

Отчетная дата: *31.03.2017*

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

Организация научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) Общества.

«СургутНИПИнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» за 2016 год велись работы по 102 темам, освоено 2 434,497 млн. руб.

Сторонними организациями за 2016 год велись работы по 70 темам, освоено 236,000 млн. руб.

Всего по 172 темам затраты составили 2 670,497 млн. руб.

«СургутНИПИнефть» за 3 месяца 2017 года велись работы по 84 темам, освоено 600,931 млн. руб.

Сторонними организациями за 3 месяца 2017 года велись работы по 18 темам, освоено 7,700 млн. руб.

Всего по 102 темам затраты составили 608,631 млн. руб.

Организация работ по освоению и испытанию образцов новой техники и технологий, импортозамещению.

1. Освоение новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования.

Раздел «Освоение новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования» инновационного плана на 2016 год предусматривает выполнение 247 мероприятий по освоению новой техники и технологий. За 2016 год выполнено 258 мероприятия по освоению новой техники. Затраты на реализацию мероприятий составили 5 569,4 млн.руб.

В выполнении мероприятий по освоению новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования принимали участие 49 структурных подразделения Общества.

Раздел «Освоение новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования» инновационного плана на 2017 год предусматривает выполнение 246 мероприятий по освоению новой техники и технологий. За 3 месяца 2017 года приступили к выполнению 117 мероприятий по освоению новой техники. Затраты на реализацию мероприятий составили 1 346,1 млн.руб.

В выполнении мероприятий по освоению новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования принимали участие 46 структурных подразделений Общества.

2. Испытание новой техники и технологий.

Раздел «Опытно-промышленные работы по испытанию образцов новой техники и технологий» инновационного плана на 2016 год содержал 149 мероприятий. С учетом корректировок и дополнения плана в 2016 году проводились испытания по 125 мероприятиям. По 103 образцам новой техники испытания завершены, результат признан положительным.

Раздел «Опытно-промышленные работы по испытанию образцов новой техники и технологий» инновационного плана на 2017 год содержал 133 мероприятия. С учетом корректировок и дополнения плана всего за 3 месяца 2017 года приступили к испытаниям по 81 мероприятию. По 2 образцам новой техники испытания завершены, результат признан положительным.

3. Импортозамещение.

С целью замещения импортного оборудования, запасных частей и расходных материалов отечественными аналогами на 2016 год было запланировано изготовление изделий по 1 060 позициям номенклатурного перечня с экономическим эффектом 1 570,9 млн.руб.

За 2016 год с учетом корректировок и дополнений использовано изделий по 1 084 позициям, экономический эффект составил 1 925 млн. рублей.

С целью замещения импортного оборудования, запасных частей и расходных материалов отечественными аналогами на 2017 год было запланировано изготовление изделий по 1 200 позициям номенклатурного перечня с экономическим эффектом 2 301 млн.руб.

За 3 месяца 2017 года использовано изделий по 394 позициям, экономический эффект составил 393,9 млн. рублей.

Организация рационализаторской, изобретательской и патентной работы в Обществе.

За 2016 год оформлено и отправлено в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 9 заявок: 2 заявки на государственную регистрацию баз данных, 2 заявки на государственную регистрацию программы для ЭВМ, 2 заявки на государственную регистрацию изобретения и 3 заявки на государственную регистрацию полезных моделей. Получено 9 охранных документов, в том числе: 3 базы данных, 1 программа для ЭВМ, 3 полезных модели, 1 изобретение и 1 товарный знак.

На рассмотрении в Роспатенте находятся 7 заявок, в том числе: 5 заявок на изобретение, 1 заявка на полезную модель, 1 заявка на программу для ЭВМ.

Полученные охранные документы увеличили стоимость нематериальных активов Общества за 2016 года на 68,9 млн. руб.

За I квартал 2017 года оформлено и отправлено в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 2 заявки: 1 заявка на государственную регистрацию программы для ЭВМ и 1 заявка на государственную регистрацию изобретения. На рассмотрении в Роспатенте находятся 9 заявок, в том числе: 6 заявок на изобретение, 1 заявка на полезную модель, 2 заявки на программу для ЭВМ.

Сведения об объектах интеллектуальной промышленной собственности (изобретения, полезные модели, промышленные образцы, товарные знаки) Общества на **31.12.2016**

№ п/п	Наименование объекта интеллектуальной собственности	Документ об исключительных правах (патент, свидетельство)	Приоритет (начало действия охранного документа)	Срок действия охранного документа
1	2	3	4	5
1	Товарный знак СЦБПО ЭПУ (знак обслуживания)	Свид-тво (ТЗ) №248903 от 16.06.2003	02.11.1999	02.11.2019
2	Способ вызова притока из пласта	Патент (И) №2209948 от 10.08.2003	20.11.2000	20.11.2020
3	Способ определения массовой концентрации взвешенных частиц с твердостью более 5 единиц по шкале Мооса в продукции скважины	Патент (И) №2273020 от 27.03.2006	10.12.2003	10.12.2023
4	Подвесной манифольд противовыбросового оборудования на блочно-модульных буровых установках	Патент (ПМ) №43585 от 27.01.2005	21.09.2004	21.09.2017
5	Устройство герметизации межколонного пространства	Патент (И) №2311525 от 27.11.2007	10.01.2006	10.01.2026
6	Способ гидравлического разрыва пласта	Патент (И) №2311528 от 27.11.2007	10.01.2006	10.01.2026
7	Защитный экран пожарного лафетного ствола (варианты)	Патент (ПМ) №65767 от 27.08.2007	18.01.2007	18.01.2017
8	Устройство для укрытия барабана автоматывателя УНКРТ-2М	Патент (ПМ) №67643 от 27.10.2007	31.05.2007	31.05.2017
9	Устройство для защиты призабойной зоны пласта	Патент (ПМ) №72719 от 27.04.2008	14.12.2007	14.12.2017
10	Конструкция бурового долота	Патент (ПМ) №73017 от 10.05.2008	14.12.2007	14.12.2017
11	Устройство для удаления парафина из моечных ванн	Патент (ПМ) №79810 от 20.01.2009	14.02.2008	14.02.2018
12	Клапан фонтанирования	Патент (ПМ) №80495 от 10.02.2009	05.06.2008	05.06.2018
13	Устройство контроля налива широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) и смеси пропан-бутановой технической (СПБТ)	Патент (ПМ) №89985 от 27.12.2009	18.05.2009	18.05.2019
14	Способ удаления лакокрасочных, электроизоляционных покрытий обмоток электродвигателей, в том числе погружных электродвигателей (ПЭД), пропитанных лаком	Патент (И) №2396670 от 10.08.2010	04.05.2009	04.05.2029
15	Устройство сосуда адсорбера	Патент (ПМ) №102307 от 27.02.2011	19.07.2010	19.07.2020
16	Способ восстановления нарушенных земель на избыточно увлажненных территориях (болотах)	Патент (И) №2459397 от 27.08.2012	22.09.2010	22.09.2030
17	Обогреватель фонтанной арматуры	Патент (ПМ) №113902 от 27.02.2012	20.07.2011	20.07.2021
18	Шламовый насос	Патент (ПМ) №124335 от 20.01.2013	14.12.2011	14.12.2021
19	Способ определения в горных породах содержания керогена и его параметров	Патент (И) №2485495 от 20.06.2013	20.07.2011	20.07.2031
20	Способ ремонта гибкой насосно-компрессорной трубы без извлечения геофизического кабеля	Патент (И) №2513319 от 18.02.2014	27.07.2012	27.07.2032
21	Стенд для пневматических испытаний резьбового соединения труб	Патент (ПМ) №136570 от 10.01.2014	01.10.2012	01.10.2022
22	Конструкция хвостовика, спускаемого в скважину, пробуренную на депрессии	Патент (ПМ) №137571 от 20.03.2014	26.03.2013	26.03.2023

23	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Свидетельство на товарный знак №438918 от 09.06.2011	06.05.2010	06.05.2020
24	Оборудование для эксплуатации и исследования многопластовой скважины	Патент (ПМ) №131074 от 10.08.2013	10.01.2013	10.01.2023
25	Клапан обратный поворотной обсадной колонны	Патент (ПМ) №135706 от 20.12.2013	23.07.2013	23.07.2023
26	Циркулярный модуль обсадной колонны	Патент (ПМ) №146266 от 03.09.2014	19.05.2014	19.05.2024
27	Мобильная насосная установка	Патент (ПМ) №159093 от 29.12.2015	01.06.2015	01.06.2025
28	Конструкция герметического соединения для секционного спуска хвостовика с оборудованием многостадийного гидроразрыва пласта	Патент (ПМ) №158893 от 22.12.2015	30.09.2015	30.09.2025
29	Насос погружной электроцентробежный с пакетной схемой сборки рабочих ступеней	Патент (ПМ) №161445 от 01.04.2016	30.04.2015	30.04.2025
30	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» (графическое обозначение)	Свидетельство на товарный знак №580396 от 12.07.2016	25.03.2015	25.03.2025
31	Способ построения геолого-гидродинамических моделей двойной среды залежей баженовской свиты	Патент (ПМ) №2601733 от 13.10.2016	23.10.2014	23.10.2034

Сведения об объектах интеллектуальной промышленной собственности (изобретения, полезные модели, промышленные образцы, товарные знаки) Общества на **31.03.2017**

№ п/п	Наименование объекта интеллектуальной собственности	Документ об исключительных правах (патент, свидетельство)	Приоритет (начало действия охранного документа)	Срок действия охранного документа
1	2	3	4	5
1	Товарный знак СЦПО ЭПУ (знак обслуживания)	Свид-тво (ТЗ) №248903 от 16.06.2003	02.11.1999	02.11.2019
2	Способ вызова притока из пласта	Патент (И) №2209948 от 10.08.2003	20.11.2000	20.11.2020
3	Способ определения массовой концентрации взвешенных частиц с твердостью более 5 единиц по шкале Мооса в продукции скважины	Патент (И) №2273020 от 27.03.2006	10.12.2003	10.12.2023
4	Подвесной манифольд противовыбросового оборудования на блочно-модульных буровых установках	Патент (ПМ) №43585 от 27.01.2005	21.09.2004	21.09.2017
5	Устройство герметизации межколонного пространства	Патент (И) №2311525 от 27.11.2007	10.01.2006	10.01.2026
6	Способ гидравлического разрыва пласта	Патент (И) №2311528 от 27.11.2007	10.01.2006	10.01.2026
7	Устройство для укрытия барабана автоматывателя УНКРТ-2М	Патент (ПМ) №67643 от 27.10.2007	31.05.2007	31.05.2017
8	Устройство для защиты призабойной зоны пласта	Патент (ПМ) №72719 от 27.04.2008	14.12.2007	14.12.2017
9	Конструкция бурового долота	Патент (ПМ) №73017 от 10.05.2008	14.12.2007	14.12.2017
10	Устройство для удаления парафина из моечных ванн	Патент (ПМ) №79810 от 20.01.2009	14.02.2008	14.02.2018
11	Клапан фонтанирования	Патент (ПМ) №80495 от 10.02.2009	05.06.2008	05.06.2018
12	Устройство контроля налива широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) и смеси пропан-бутановой технической (СПБТ)	Патент (ПМ) №89985 от 27.12.2009	18.05.2009	18.05.2019
13	Способ удаления лакокрасочных, электроизоляционных покрытий обмоток электродвигателей, в том числе погружных электродвигателей (ПЭД), пропитанных лаком	Патент (И) №2396670 от 10.08.2010	04.05.2009	04.05.2029

14	Устройство сосуда адсорбера	Патент (ПМ) №102307 от 27.02.2011	19.07.2010	19.07.2020
15	Способ восстановления нарушенных земель на избыточно увлажненных территориях (болотах)	Патент (И) №2459397 от 27.08.2012	22.09.2010	22.09.2030
16	Обогреватель фонтанной арматуры	Патент (ПМ) №113902 от 27.02.2012	20.07.2011	20.07.2021
17	Шламовый насос	Патент (ПМ) №124335 от 20.01.2013	14.12.2011	14.12.2021
18	Способ определения в горных породах содержания керогена и его параметров	Патент (И) №2485495 от 20.06.2013	20.07.2011	20.07.2031
19	Способ ремонта гибкой насосно-компрессорной трубы без извлечения геофизического кабеля	Патент (И) №2513319 от 18.02.2014	27.07.2012	27.07.2032
20	Стенд для пневматических испытаний резьбового соединения труб	Патент (ПМ) №136570 от 10.01.2014	01.10.2012	01.10.2022
21	Конструкция хвостовика, спускаемого в скважину, пробуренную на депрессии	Патент (ПМ) №137571 от 20.03.2014	26.03.2013	26.03.2023
22	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Свидетельство на товарный знак №438918 от 09.06.2011	06.05.2010	06.05.2020
23	Оборудование для эксплуатации и исследования многопластовой скважины	Патент (ПМ) №131074 от 10.08.2013	10.01.2013	10.01.2023
24	Клапан обратный поворотной обсадной колонны	Патент (ПМ) №135706 от 20.12.2013	23.07.2013	23.07.2023
25	Циркулярный модуль обсадной колонны	Патент (ПМ) №146266 от 03.09.2014	19.05.2014	19.05.2024
26	Мобильная насосная установка	Патент (ПМ) №159093 от 29.12.2015	01.06.2015	01.06.2025
27	Конструкция герметического соединения для секционного спуска хвостовика с оборудованием многостадийного гидроразрыва пласта	Патент (ПМ) №158893 от 22.12.2015	30.09.2015	30.09.2025
28	Насос погружной электроцентробежный с пакетной схемой сборки рабочих ступеней	Патент (ПМ) №161445 от 01.04.2016	30.04.2015	30.04.2025
29	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» (графическое обозначение)	Свидетельство на товарный знак №580396 от 12.07.2016	25.03.2015	25.03.2025
30	Способ построения геолого-гидродинамических моделей двойной среды залежей баженовской свиты	Патент (ПМ) №2601733 от 13.10.2016	23.10.2014	23.10.2034

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Тенденции развития российской нефтегазодобывающей отрасли во многом определяются изменениями, происходящими в мировой нефтегазодобыче, а также государственным регулированием отрасли.

В 2016 году российская нефтегазодобывающая отрасль находилась под влиянием низких котировок нефти на мировом рынке, и принятых годом ранее изменений в налоговом законодательстве.

Объем добычи нефти в России в отчетном периоде увеличился на 2,5 % по сравнению с 2015 годом и составил 547,5 млн.т. На переработку было направлено 52 % добытой нефти, что на 2 % меньше, чем в предыдущем году. Объем переработки нефти на российских НПЗ несколько снизился и составил 279,4 млн.т., производство основных нефтепродуктов уменьшилось на 7,3 %. Несмотря на снижение объемов переработки нефти качественно улучшилась структура выработки основных нефтепродуктов: существенно снизились объемы производства мазута топочного – на 20 %, увеличились объемы выпуска автомобильного бензина и дизельного топлива.

Нефтегазодобывающие компании в отчетном периоде увеличили объемы бурения на 11,8 %: разведочного – до 914 тыс.м., эксплуатационного – до 24 680 тыс.м.

Общество является одной из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России. По итогам 2016 года на ее долю пришлось свыше 11 % отраслевой нефтедобычи, около 7 % российской нефтепереработки.

Объем добычи нефти Общества в 2016 году составил 61,8 млн.т., что на 0,4 % выше, чем в 2015 году. Значимую роль в сохранении объема добычи нефти Общества играет разработка месторождений Восточной Сибири – доля этого региона в отчетном периоде увеличилась до 14,4 %. Общество ежегодно ведет освоение новых месторождений, стремится к эффективному использованию природных ресурсов.

Уровень утилизации газа Обществом в 2016 году составил 99,34 %, что является одним из самых высоких показателей в отрасли.

Объем эксплуатационного бурения Общества увеличился по сравнению 2015 годом на 4,5 % и достиг 4 500 тыс.м. Проходка в разведочном бурении сохранилась примерно на уровне предыдущего года и составила 201,4 тыс.м. В отчетном периоде Общество обеспечило 18,2 % общероссийских объемов эксплуатационного бурения и 21,6 % – разведочного.

Объем переработки нефти на нефтеперерабатывающем заводе Общества ООО «КИНЕФ» в январе-декабре 2016 года составил 18,5 млн.т., что составляет около 30 % от объема добытой нефти.

В первом квартале 2017 года наблюдалось продолжение восстановления цен на нефть на мировом рынке, чему способствовало соблюдение договоренностей нефтедобывающих стран по объемам добычи нефти.

Россия, являясь одним из участников соглашения по объемам добычи нефти, в отчетном квартале снизила добычу нефти на 3,3 % по отношению к уровню 4 квартала 2016 года. По сравнению с 1 кварталом 2016 года добыча нефти незначительно выросла (на 0,6 %) и составила 136,2 млн.т. В первом квартале 2017 года на российских НПЗ было переработано 69,4 млн.т. нефти. По сравнению с предыдущим периодом объем переработки нефти снизился на 4,5 %, по сравнению с 1 кварталом 2016 года – вырос на 1,5 %. В структуре производства основных нефтепродуктов снизилась доля топочного мазута и автомобильного бензина, при этом увеличилась доля дизельного топлива.

В отчетном квартале объем разведочного бурения нефтяными компаниями увеличился по сравнению с предыдущим кварталом на 8,7 %, по отношению к 1 кварталу 2016 года на 0,5 % и составил 213,9 тыс.м. Объем эксплуатационного бурения в январе-марте 2017 года составил 5 765,3 тыс.м. – это на 4,7 % больше величины аналогичного периода 2016 года, и на 3,1 % ниже, чем в предыдущем квартале.

Обществом в 1 квартале 2017 года добыто 15,1 млн.т. нефти, что составляет 11,1 % отраслевой добычи. Объемы эксплуатационного бурения Общества увеличились по сравнению с предыдущим кварталом и с 1 кварталом 2016 года на 2,4 % и 5,3 % соответственно, и составили 1 056,7 тыс.м. Объем разведочного бурения Общества составил 58,9 тыс.м., что на 27,4 % больше, чем в предыдущем квартале и, на 2,5 % выше уровня 1 квартала 2016 года. Доля Общества в эксплуатационном бурении России достигла 18,3 %, в разведочном – 27,6 %. Объем переработки нефти Обществом на ООО «КИНЕФ» в отчетном квартале составил 4,8 млн.т. – это 6,5 % всего объема российской нефтепереработки.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основными факторами, влияющими на финансовые результаты деятельности Общества, являются:

- конъюнктура цен мирового и российского рынков углеводородов;
- величина налоговой нагрузки;
- курс рубля к иностранным валютам;
- уровень инфляции и тарифы естественных монополий;
- производственные показатели.

Конъюнктура цен мирового и российского рынков углеводородов

Фактором, оказывающим наибольшее влияние на деятельность Общества, является цена на нефть и нефтепродукты на российском и международном рынках.

В 1 квартале 2017 года мировые цены на нефть продолжили восстановление:

- цена нефти марки Brent по итогам квартала достигла 53,69 долл./барр., что на 8,6 % выше, чем в предыдущем квартале, по сравнению с аналогичным периодом 2016 года рост составил 58,4 %;
- средневзвешенная цена нефти марки Urals по сравнению с предыдущим периодом выросла на 8,2 % и составила 52,2 долл./барр., по сравнению с 1 кварталом 2016 года рост составил 62,5 %.

Цена на внутреннем рынке России зависит от экспортной альтернативы и учитывает сезонный спрос на углеводородное сырье, транспортные расходы и другие факторы. Средневзвешенная цена нефти на свободном рынке России в 1 квартале 2017 года выросла по отношению к 4 кварталу 2016 года на 14,7 %, по отношению к аналогичному кварталу 2016 года – на 63,6 % и составила 18 тыс.руб./т (Западно-Сибирская НГП).

Для объективной оценки влияния фактора цен на деятельность Общества необходимо учитывать уровень налоговой нагрузки, так как изменение мировых котировок нефти приводит к соответствующим изменениям ставок экспортных пошлин и налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

Величина налоговой нагрузки

В 2017 году в нефтегазовой отрасли продолжена дальнейшая реализация «налогового маневра»: с 1 января 2017 года был введен новый уровень базовой налоговой ставки НДПИ на нефть, новый коэффициент, увеличивающий ставку НДПИ на нефть по установленным показателям, снижена

величина коэффициента для расчета ставки таможенной пошлины на нефть, изменены коэффициенты для расчета ставки экспортной пошлины на нефтепродукты. Кроме того, с 1 января 2017 года были повышены ставки акциза на дизельное топливо.

В 1 квартале 2017 года средняя ставка таможенной пошлины на нефть при экспорте в дальнее зарубежье снизилась на 5,7 % по отношению к предыдущему кварталу и составила 86,4 долл./тонну, по отношению к 1 кварталу 2016 года ставка выросла на 57,2 %.

Базовая налоговая ставка для расчета НДС увеличилась с 01 января 2017 года до 919 руб./т (в 2016 году она составляла 857 руб./т). В отчетном квартале относительно предыдущего квартала наблюдался дальнейший рост котировок нефти на мировом рынке и курса национальной валюты к доллару США, что привело к росту эффективной ставки НДС на 13 %. По отношению к аналогичному периоду прошлого года под влиянием ряда факторов (роста базовой налоговой ставки, снижения курса доллара к рублю, роста мировых котировок нефти) эффективная ставка НДС выросла на 87,6 %.

Курс рубля к иностранным валютам

Значительную часть выручки Общества от экспорта нефти и нефтепродуктов составляют доходы, номинированные в иностранной валюте. Кроме того, значительная часть финансовых вложений Общества выражена в иностранной валюте, преимущественно в долларах США. Вследствие чего изменение курса рубля к основным расчетным валютам оказывает значительное влияние на финансовые результаты Общества, в том числе на показатели выручки и прочих доходов, прочих расходов.

В течение 1 квартала 2017 года продолжилось укрепление курса национальной валюты к доллару США. В результате среднее значение курса доллара США по итогам отчетного квартала составило 58,84 руб./долл., что на 6,7 % ниже показателя за предыдущий квартал. По отношению к 1 кварталу 2016 года курс доллара США снизился на 21,2 %.

Уровень инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и рост тарифов естественных монополий оказывают негативное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества, так как влекут за собой рост цен и, соответственно, затрат.

В отчетном квартале рост тарифных ставок ПАО «Транснефть» на перекачку нефти и за услуги по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефти по используемым Обществом маршрутам по сравнению с предыдущим кварталом и с 1 кварталом 2016 года составил 3,5 %.

Уровень инфляции в 1 квартале 2017 года снизился по сравнению с предыдущим кварталом и с 1 кварталом 2016 года и составил 1 %.

Производственные показатели

По итогам отчетного квартала объем добычи нефти Общества составил 15,1 млн.т, что на 3,9 % ниже, чем в предыдущем квартале. По сравнению с 1 кварталом 2016 года добыча нефти снизилась на 1,3 %.

Производство газа в 1 квартале 2017 года составило 2,5 млрд.куб.м., что на 1,4 % выше уровня предыдущего квартала. По сравнению с 1 кварталом 2016 года объем производства газа вырос на 2,1 %. Объем переработки газа на собственном газоперерабатывающем заводе увеличился к уровню предыдущего квартала на 0,8 % и составил 1,7 млрд.куб.м.

Объем эксплуатационного бурения в 1 квартале 2017 года вырос по сравнению с предыдущим кварталом на 2,4 % и составил 1 056,7 тыс.м., по сравнению с аналогичным кварталом 2016 года показатель увеличился на 5,3 %. Проходка в разведочном бурении составила 58,9 тыс.м., увеличившись относительно предыдущего квартала на 27,4 % и относительно 1 квартала 2016 года – на 2,5 %. Объем производства электроэнергии на собственных газотурбинных электростанциях снизился по сравнению с предыдущим кварталом на 1,3 % и составил 1 375,5 млн.кВт · ч. По сравнению с аналогичным периодом 2016 года показатель незначительно увеличился (+0,2 %).

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Общества при осуществлении производственной деятельности являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина.

Основными факторами конкурентоспособности Общества являются надежная ресурсная база, высокий уровень оснащенности современной техникой и технологиями, которые позволяют вести разработку трудноизвлекаемых запасов и достигать высокого уровня нефтеизвлечения на месторождениях.

Конкурентное преимущество в сфере нефтепереработки достигается за счет высокого качества выпускаемой продукции и близкого расположения нефтеперерабатывающего завода Общества к морским портам и собственным сбытовым подразделениям, которые обеспечивают эффективность поставок нефтепродуктов.

В газовом секторе конкурентным преимуществом Общества является наличие полного производственного цикла по производству, утилизации и переработке попутного нефтяного газа.

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:

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, кроме тех, которые отнесены в соответствии с Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров. Совет директоров Общества в количественном составе, определяемом решением общего собрания акционеров Общества, избирается годовым общим собранием акционеров Общества, в предусмотренном Уставом Общества порядке, сроком до следующего годового общего собрания акционеров. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и руководит текущей деятельностью Общества в порядке и в пределах компетенции, определенной Уставом Общества, а также в соответствии с решениями Совета директоров и общего собрания акционеров. Генеральный директор Общества назначается Советом директоров Общества на срок 5 лет. По истечении срока полномочий Генерального директора, он может быть назначен Советом директоров на тот же срок неограниченное число раз.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров и общему собранию акционеров Общества.

Полномочия органов управления Общества определены Уставом Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (участников) Общества в соответствии с его Уставом (учредительными документами).

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы, решение по которым принимается, если за него проголосовали акционеры - владельцы более 50% голосующих акций Общества, принимающие участие в общем собрании акционеров, при условии, что иное не предусмотрено Уставом Общества:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;*
- 2) уменьшение уставного капитала путём уменьшения номинальной стоимости акций, приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества или погашения не полностью оплаченных акций, а также путём погашения приобретённых или выкупленных Обществом акций;*
- 3) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибылей и убытков Общества;*
- 4) решение о выплате годовых дивидендов, утверждение размера дивиденда, формы и порядка его выплаты по акциям каждой категории (типа), а также об определении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Решение принимается по рекомендации Совета директоров. Размер годовых дивидендов не может быть выше размера, рекомендованного Советом директоров;*
- 5) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, утверждение Положения о Ревизионной комиссии Общества;*
- 6) принятие решений о реорганизации Общества;*
- 7) принятие решений о ликвидации Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 8) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 10) утверждение аудитора Общества;*
- 11) порядок ведения общего собрания акционеров;*

- 12) образование счётной комиссии;
- 13) определение формы сообщения Обществом информации (материалов), подлежащей представлению акционерам при подготовке к проведению общего собрания акционеров, в том числе определение органа печати в случае сообщения в форме опубликования;
- 14) дробление и консолидация акций;
- 15) решение об одобрении Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 16) решение об одобрении Обществом крупных сделок в соответствии с п.3 ст.79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных акций по открытой подписке в случае, если количество дополнительно размещаемых обыкновенных акций составляет более 25 процентов ранее размещенных Обществом обыкновенных акций;
- 18) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке;
- 19) размещение по закрытой подписке эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции. Размещение посредством открытой подписки конвертируемых эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 20) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 21) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 22) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 23) иные вопросы, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Компетенция Совета директоров (наблюдательного совета) Общества в соответствии с его Уставом (учредительными документами).

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) вынесение на решение общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных Уставом Общества;
- 2) рекомендации о размере выплачиваемого акционерам дивиденда и порядке его выплаты и дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- 3) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 4) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров Общества;
- 5) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 6) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, даты, места и времени проведения общего собрания акционеров, сообщения акционерам о его проведении, перечня предоставляемых акционерам материалов (информации) при подготовке к проведению общего собрания акционеров, формы и текста бюллетеня для голосования;
- 7) предварительное утверждение годовых отчетов, бухгалтерских балансов, счетов прибылей и убытков Общества;
- 8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом:
 - дополнительных обыкновенных акций по открытой подписке в пределах количества и категории (типа) объявленных акций, если количество дополнительно размещаемых обыкновенных акций составляет 25 и менее процентов ранее размещенных Обществом обыкновенных акций;
 - дополнительных привилегированных акций посредством открытой подписки;
 - дополнительных акций за счет имущества Общества;
- 9) утверждение отчета об итогах выпуска и приобретения Обществом акций Общества;
- 10) внесение изменений в Устав Общества, связанных с увеличением уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 11) внесение изменений в Устав Общества, связанных с увеличением уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 12) размещение Обществом:
 - облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, если указанные облигации (иные эмиссионные ценные бумаги) размещаются посредством открытой подписки и при этом могут быть конвертированы в обыкновенные акции Общества, составляющие 25 и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
 - облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случае, когда по условиям размещения они не являются конвертируемыми в акции Общества;
- 13) определение рыночной стоимости имущества Общества;
- 14) приобретение и выкуп размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Уставом Общества;

- 15) распоряжение приобретенными и выкупленными Обществом акциями, а также акциями, поступившими в распоряжение Общества в силу неисполнения покупателями обязательств по их оплате;
- 16) избрание Председателя Совета директоров и Заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров;
- 17) назначение Генерального директора Общества, установление размеров выплачиваемых ему вознаграждений и компенсаций;
- 18) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 19) определение направлений использования резервного, целевых и иных фондов Общества;
- 20) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции Генерального директора Уставом Общества;
- 21) создание филиалов и открытие представительств Общества;
- 22) внесение изменений в Устав Общества, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 23) принятие решения об одобрении Обществом крупных сделок, в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 24) принятие решения об одобрении Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 25) утверждение регистратора Общества, утверждение и расторжение договора с ним;
- 26) иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Компетенция единоличного и коллегиальных исполнительных органов Общества в соответствии с его уставом (учредительными документами).

К компетенции Генерального директора Общества относится:

- 1) выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 2) издание приказов, инструкций, распоряжений, указаний и других актов по вопросам деятельности Общества, обязательных для исполнения всеми работниками Общества;
- 3) совершение всех необходимых действий для реализации правомочий владения, пользования и распоряжения имуществом Общества, в том числе заключение от имени Общества договоров на приобретение и отчуждение имущества Общества, договоров займа, кредитных и иных договоров в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Уставом;
- 4) представительство от имени Общества в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключение на территории Российской Федерации и за границей соглашений, договоров и совершение иных сделок от имени Общества, в том числе заключение договоров на приобретение имущества стоимостью до 25% балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности Общества на последнюю отчетную дату, осуществление распоряжения средствами резервного, целевых и иных фондов Общества в соответствии с указанными Советом директоров Общества направлениями, выдача доверенностей на совершение сделок, открытие расчетных и иных счетов в банках и иных организациях и учреждениях;
- 5) решение вопросов, связанных с инвестициями в развитие предприятий, организаций;
- 6) утверждение и изменение структуры Общества, образование и прекращение деятельности структурных подразделений Общества, утверждение положений о структурных подразделениях Общества;
- 7) утверждение штатного расписания, сметы расходов на содержание, размеров и форм оплаты труда работников Общества, Правил внутреннего трудового распорядка и должностных инструкций для всех категорий работников Общества;
- 8) прием на работу, назначение и освобождение от должности, увольнение работников Общества, руководителей структурных подразделений, установление им должностных окладов и надбавок, применение к ним мер поощрения и дисциплинарного воздействия, принятие решений о привлечении их к материальной ответственности, заключение от имени Общества трудовых договоров (контрактов) с работниками;
- 9) решение вопросов социального развития Общества и его дочерних обществ;
- 10) принятие решений о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам как в Российской Федерации, так и за рубежом в соответствии с законодательством.

Генеральный директор Общества вправе также принимать решения по любым вопросам руководства текущей деятельностью Общества и его дочерних обществ, не относящимся к компетенции общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Генеральный директор самостоятельно принимает решения по вопросам, относящимся к его компетенции.

Генеральный директор на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Генерального директора.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Ерохин Владимир Петрович*

(председатель)

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		
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0104**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0126**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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: *Богданов Владимир Леонидович*

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее профессиональное, доктор экономических наук**

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		
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Генеральный директор
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Заместитель председателя Совета директоров
2011	май 2012	Закрытое акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»	Председатель Совета директоров
2011	июнь 2012	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	Член Совета директоров
2011	январь 2013	Общество с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.3028**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.3673**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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: **Буланов Александр Николаевич**

Год рождения: **1959**

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		
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Главный инженер - первый заместитель генерального директора
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

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: **Диниченко Иван Калистратович**

Независимый член совета директоров

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		
июнь 2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров 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: **Кривошеев Виктор Михайлович**

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
июнь 2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0064**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0072**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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 Николай Иванович**

Год рождения: **1942**

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		
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров 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: **Рарицкий Владимир Иванович**

Год рождения: **1940**

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		
июнь 2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0079**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0089**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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: **Усманов Илдус Шагалиевич**

Год рождения: **1954**

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		
июнь 2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0018**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0022**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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: **Шашков Владимир Александрович**

Независимый член совета директоров

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		
июнь 2012	наст.время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0094**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0115**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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.**

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Богданов Владимир Леонидович**

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее профессиональное, доктор экономических наук**

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		
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Генеральный директор
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Заместитель председателя Совета директоров
2011	май 2012	Закрытое акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»	Председатель Совета директоров
2011	июнь 2012	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	Член Совета директоров
2011	январь 2013	Общество с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.3028**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.3673**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	47 164.6	4 413.3
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений	196.7	67.9
ИТОГО	47 361.3	4 481.2

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **вознаграждения членам Совета директоров Общества выплачиваются в соответствии с Уставом Общества.**

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	3 082.2	1 304.4

Дополнительная информация: *нет.*

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента

Ревизионная комиссия Общества избирается для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия Общества состоит из трех членов, избираемых общим собранием акционеров из числа акционеров или их представителей. Акции, принадлежащие членам Совета директоров и Генеральному директору Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии. Ревизионная комиссия принимает решения на своих заседаниях или опросным путем большинством голосов своих членов в порядке, определяемом Положением о Ревизионной комиссии. Члены Ревизионной комиссии не могут входить в состав Совета директоров, а также занимать должность Генерального директора Общества.

Ревизионная комиссия по окончании финансового года осуществляет годовую проверку (ревизию) деятельности Общества. Внеплановые проверки (ревизии) проводятся Ревизионной комиссией во всякое время по собственной инициативе, по решению общего собрания акционеров, по письменному требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10% голосующих акций Общества или по решению Совета директоров. По требованию Ревизионной комиссии лица, занимающие должности в органах управления Общества, должны своевременно обеспечивать Ревизионную комиссию всей необходимой информацией и документами о финансово-хозяйственной деятельности Общества. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия составляет заключение.

Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном Уставом Общества.

Общество для проверки и подтверждения правильности годовой финансовой отчетности ежегодно привлекает профессионального аудитора, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами.

Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

Аудиторская проверка деятельности Общества должна быть проведена во всякое время по письменному требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10% размещенных акций Общества.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

При Совете директоров Общества создан Комитет Совета директоров Общества по аудиту (далее – Комитет).

Комитет избирается из числа членов Совета директоров Общества в составе не менее 3 (трех) человек, при этом не менее чем один из членов Комитета должен быть независимым директором. Председатель Комитета избирается из числа независимых директоров.

Члены Комитета избираются на заседании Совета директоров на срок до избрания очередным общим собранием акционеров Общества нового состава Совета директоров. Решение об избрании членов Комитета принимается простым большинством от общего числа членов Совета директоров.

Основной целью деятельности Комитета является эффективное осуществление Советом директоров контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основными функциями Комитета являются:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
- контроль за надежностью и эффективностью имеющейся в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита финансово-хозяйственной деятельности Общества.

При реализации своих функций, Комитет может взаимодействовать с аудитором Общества, Ревизионной комиссией, Службой внутреннего аудита, иными подразделениями и руководством Общества.

Комитет представляет Совету директоров ежегодный отчет о результатах своей деятельности к заседанию Совета директоров.

Ежегодный отчет Комитета должен содержать информацию об:

- оценке Комитетом кандидатов в аудиторы Общества;
- оценке заключения аудитора Общества, составленного по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за год.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
<i>Шашков Владимир Александрович</i>	<i>Да</i>
<i>Матвеев Николай Иванович</i>	<i>Нет</i>
<i>Диниченко Иван Калистратович</i>	<i>Нет</i>

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: *нет*.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функция

Структуру и штаты Службы внутреннего аудита утверждает генеральный директор.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

- *содействие генеральному директору Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Обществом;*
- *подготовка и предоставление Совету директоров и генеральному директору Общества отчетов по результатам деятельности Службы внутреннего аудита, включающих, в том числе, информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности Службы внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;*
- *проверка соблюдения работниками Общества положений законодательства и внутренних документов Общества.*

С целью обеспечения независимости и объективности внутреннего контроля Служба внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров Общества, административно – генеральному директору Общества.

Служба внутреннего аудита действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и внутренними документами Общества.

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 инсайдерской информации ОАО «Сургутнефтегаз» находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет.*

Дополнительная информация: *нет*.

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: *Клиновская Таисия Петровна*

(председатель)

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		
2011	январь 2013	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Начальник финансового управления
июнь 2012	июнь 2014	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0091**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0053**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Олейник Тамара Федоровна**

Год рождения: **1947**

Образование: **среднее 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		

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Мусихина Валентина Викторовна**

Год рождения: **1960**

Образование: **среднее 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		
май 2011	июнь 2012	Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"	Заместитель начальника управления ведения бухгалтерского учета и отчетности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное
Служба внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник службы**

ФИО: **Артеева Александра Ивановна**

Год рождения: **1959**

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		
2011	наст. время	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	Начальник службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

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.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	210	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	210	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **нет.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	9 745.1	2 513.3
Премии	1 905.5	421.2
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	11 650.6	2 934.5

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **нет.**

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия	102.2	13.3
Служба внутреннего аудита	448.0	326.9

Дополнительная информация: **нет.**

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	102 495	101 653
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	119 402 160	26 300 830
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2 414 579	160 693

Сотрудниками (работниками) Общества создан профсоюзный орган.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **32 581**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **6**

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): **29 783**

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): **16.05.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **29 783**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **650 000**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **105066, Россия, город Москва, улица Спартаковская, дом 12**

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Телефон: (495) 232-0273

Факс: (495) 965-0938

Адрес электронной почты: *reginfo@nsd.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 045-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия: *бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 3 898 064 581

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 5 078 141 469

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *нет.*

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

Муниципальная собственность

Наименование: *Городской округ город Сургут в лице администрации города Сургута*

Место нахождения: *628408, ул. Энгельса, 8, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0.0278*

Муниципальная собственность

Наименование: *Муниципальное образование Сургутский район в лице администрации Сургутского района*

Место нахождения: *628400, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0.0127*

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Муниципальная собственность

Наименование: *Городской округ город Сургут в лице администрации города Сургута*

Место нахождения: *628408, ул. Энгельса, 8, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0.0278*

Муниципальная собственность

Наименование: *Муниципальное образование Сургутский район в лице администрации Сургутского района*

Место нахождения: *628400, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0.0127*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции'): *указанное право не предусмотрено.*

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном 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

Дополнительная информация: *нет.*

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

Указанных сделок не совершалось.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	88 834 948
в том числе просроченная	4 431 215
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	183 687 032
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	272 521 980
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 431 215

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период: *указанных дебиторов нет.*

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	62 586 624
в том числе просроченная	66 412
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	161 173 497
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	223 760 121
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	66 412

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период: *указанных дебиторов нет.*

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2016

Организация: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **добыча сырой нефти**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **628415, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	31.12.2016
ИНН	05753490
по ОКВЭД2	8602060555
по ОКОПФ / ОКФС	06.10.1
по ОКЕИ	12247 / 16
	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	567 427	548 352	515 101
3.2	Результаты исследований и разработок	1120	143 419	213 665	160 404
3.3	Нематериальные поисковые активы	1130	44 486 303	36 423 674	73 240 752
	Материальные поисковые активы	1140			
3.4	Основные средства	1150	817 489 027	752 847 663	691 063 519
	в том числе				
	здания, машины, оборудование и другие основные средства, кроме земельных участков, объектов природопользования и незавершенных капитальных вложений	1151	754 655 089	676 370 601	627 944 689
3.4	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 887 646	3 093 832	48 429
3.5	Финансовые вложения	1170	1 773 553 018	2 007 179 799	1 280 457 334
	в том числе прочие финансовые вложения, кроме инвестиций в организации и предоставленных займов	1171	1 619 633 606	1 866 481 918	1 154 646 709
3.10	Отложенные налоговые активы	1180	23 718 078	26 166	32 313
	Прочие внеоборотные активы	1190	58 032 386	59 369 781	14 125 572
	ИТОГО по разделу I	1100	2 720 877 304	2 859 702 932	2 059 643 424
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.6	Запасы	1210	84 612 290	81 154 030	81 425 788
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 319 637	4 479 359	4 103 573
3.7	Дебиторская задолженность	1230	272 521 980	206 168 244	180 790 266
3.5	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	414 155 608	479 972 123	658 014 455
	в том числе прочие финансовые вложения, кроме инвестиций в организации и предоставленных займов	1241	414 155 608	479 972 123	651 832 161

3.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	42 293 015	72 125 809	30 922 038
	Прочие оборотные активы	1260	1 585 023	877 956	1 989 624
	ИТОГО по разделу II	1200	819 487 553	844 777 521	957 245 744
	БАЛАНС (актив)	1600	3 540 364 857	3 704 480 453	3 016 889 168

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	43 427 993	43 427 993	43 427 993
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	513 790 825	490 607 359	482 261 224
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	192 511 786	192 511 786	192 511 786
	Резервный капитал	1360	6 514 198	6 514 198	6 514 198
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 596 504 129	2 770 302 491	2 098 453 730
	ИТОГО по разделу III	1300	3 352 748 931	3 503 363 827	2 823 168 931
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	76 257 353	70 670 532	65 034 039
	Оценочные обязательства	1430			
3.11	Прочие обязательства	1450	639 292	509 218	269 580
	ИТОГО по разделу IV	1400	76 896 645	71 179 750	65 303 619
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			139 650
3.11	Кредиторская задолженность	1520	96 541 953	116 947 293	116 340 208
3.12	Доходы будущих периодов	1530	703 022	314 861	516 885
3.13	Оценочные обязательства	1540	13 077 807	12 203 314	10 715 949
	Прочие обязательства	1550	396 499	471 408	703 926
	ИТОГО по разделу V	1500	110 719 281	129 936 876	128 416 618
	БАЛАНС (пассив)	1700	3 540 364 857	3 704 480 453	3 016 889 168

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **добыча сырой нефти**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628415 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2016

05753490

8602060555

06.10.1

12247 / 16

384

Пояс нени я	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2016 г.	За 12 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
5.1	Выручка	2110	992 538 456	978 204 539
5.1	Себестоимость продаж	2120	-662 748 194	-664 341 334
	Валовая прибыль (убыток)	2100	329 790 262	313 863 205
	Коммерческие расходы	2210	-94 334 433	-79 717 110
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	235 455 829	234 146 095
	Доходы от участия в других организациях	2310	901 300	937 405
	Проценты к получению	2320	102 397 511	99 858 474
	Проценты к уплате	2330	-104	-3 532
5.2	Прочие доходы	2340	1 256 553 675	2 365 388 199
5.2	Прочие расходы	2350	-1 718 383 074	-1 797 792 219
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-123 074 863	902 534 422
	Текущий налог на прибыль	2410		-148 008 814
3.10	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 327 916	3 942 640
3.10	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-5 586 821	-5 636 493
3.10	Изменение отложенных налоговых активов	2450	23 691 912	-6 147
	Прочее	2460	46 319	239 673
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	167 125	2 232 656
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-104 756 328	751 355 297
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	28 744 063	15 099 475
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-76 012 265	766 454 772
5.3	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **добыча сырой нефти**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма по ОКУД
Дата
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД2
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710003
31.12.2016
05753490
8602060555
06.10.1
12247 / 16
384

Местонахождение (адрес): **628415 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **нет**

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 года, предшествующего предыдущему	3100	43 427 993		674 773 010	6 514 198	2 098 453 730	2 823 168 931
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210			16 871 824		758 304 063	775 175 887
в том числе:							
чистая прибыль	3211					751 355 297	751 355 297
переоценка имущества	3212			16 871 824			16 871 824
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					6 948 766	6 948 766
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220			-8 525 689		-86 455 302	-94 980 991
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222			-1 772 349			-1 772 349
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223			-6 753 340			-6 753 340
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						

уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-86 455 302	-86 455 302
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	43 427 993		683 119 145	6 514 198	2 770 302 491	3 503 363 827
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310			30 637 461		5 691 391	36 328 852
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312			30 637 461			30 637 461
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313					5 691 391	5 691 391
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320			-7 453 995		-179 489 753	-186 943 748
в том числе:							
убыток	3321					-104 756 328	-104 756 328
переоценка имущества	3322			-1 893 398			-1 893 398
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323			-5 560 597			-5 560 597
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-74 733 425	-74 733 425
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	43 427 993		706 302 611	6 514 198	2 596 504 129	3 352 748 931

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2015 г.		
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2014 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2015 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 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	3 353 451 953	3 503 678 688	2 823 685 816

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2016 г.**

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата	31.12.2016
по ОКПО	05753490
ИНН	8602060555
по ОКВЭД2	06.10.1
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Организация: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **добыча сырой нефти**
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **628415 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1**

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2016 г.	За 12 мес.2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	961 315 471	1 012 242 620
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	950 617 606	1 002 174 181
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	783 750	722 407
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	9 914 115	9 346 032
Платежи - всего	4120	-828 642 914	-927 169 139
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-293 666 529	-267 552 867
в связи с оплатой труда работников	4122	-105 322 417	-97 918 164
процентов по долговым обязательствам	4123	-104	-64
налога на прибыль организаций	4124	-58 491 910	-150 956 055
налогов и сборов (кроме налога на прибыль)	4125	-356 797 048	-398 276 004
прочие платежи	4129	-14 364 906	-12 465 985
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	132 672 557	85 073 481
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	58 270 899	106 846 994
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	304 549	328 588
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		548
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 409 756	182 294
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	54 002 596	106 237 150
прочие поступления	4219	553 998	98 414
Платежи - всего	4220	-145 737 828	-69 966 436

в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-47 713 086	-56 649 649
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-13 210 675	-12 495 496
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-84 814 067	-821 291
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-87 466 929	36 880 558
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
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	-70 713 540	-82 190 388
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	-70 713 540	-82 050 738
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		-139 650
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-70 713 540	-82 190 388
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-25 507 912	39 763 651
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	72 125 763	30 922 010
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	42 292 970	72 125 763
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-4 324 881	1 440 102

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год (текстовая форма)

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год (табличная форма)

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2017

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	31.03.2017
Организация: Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	по ОКПО	05753490
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8602060555
Вид деятельности: добыча сырой нефти	по ОКВЭД2	06.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 628415 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	608 717	567 427	548 352
	Результаты исследований и разработок	1120	192 127	143 419	213 665
	Нематериальные поисковые активы	1130	47 889 236	44 486 303	36 423 674
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	817 258 191	817 489 027	752 847 663
	в том числе				
	здания, машины, оборудование и другие основные средства, кроме земельных участков, объектов природопользования и незавершенных капитальных вложений	1151	751 028 593	754 655 089	676 370 601
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 833 782	2 887 646	3 093 832
	Финансовые вложения	1170	1 718 792 042	1 773 553 018	2 007 179 799
	в том числе прочие финансовые вложения, кроме инвестиций в организации и предоставленных займов	1171	1 562 869 575	1 619 633 606	1 866 481 918
	Отложенные налоговые активы	1180	23 701 504	23 718 078	26 166
	Прочие внеоборотные активы	1190	57 203 097	58 032 386	59 369 781
	ИТОГО по разделу I	1100	2 668 478 696	2 720 877 304	2 859 702 932
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	83 363 154	84 612 290	81 154 030

	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 703 621	4 319 637	4 479 359
	Дебиторская задолженность	1230	223 760 121	272 521 980	206 168 244
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	396 792 170	414 155 608	479 972 123
	в том числе прочие финансовые вложения, кроме инвестиций в организации и предоставленных займов	1241	396 792 170	414 155 608	479 972 123
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	62 459 772	42 293 015	72 125 809
	Прочие оборотные активы	1260	883 150	1 585 023	877 956
	ИТОГО по разделу II	1200	770 961 988	819 487 553	844 777 521
	БАЛАНС (актив)	1600	3 439 440 684	3 540 364 857	3 704 480 453

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	43 427 993	43 427 993	43 427 993
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	512 624 168	513 790 825	490 607 359
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	192 511 786	192 511 786	192 511 786
	Резервный капитал	1360	6 514 198	6 514 198	6 514 198
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 506 923 033	2 596 504 129	2 770 302 491
	ИТОГО по разделу III	1300	3 262 001 178	3 352 748 931	3 503 363 827
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	76 709 020	76 257 353	70 670 532
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	658 204	639 292	509 218
	ИТОГО по разделу IV	1400	77 367 224	76 896 645	71 179 750
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	84 310 532	96 541 953	116 947 293
	Доходы будущих периодов	1530	672 230	703 022	314 861
	Оценочные обязательства	1540	14 802 439	13 077 807	12 203 314
	Прочие обязательства	1550	287 081	396 499	471 408
	ИТОГО по разделу V	1500	100 072 282	110 719 281	129 936 876
	БАЛАНС (пассив)	1700	3 439 440 684	3 540 364 857	3 704 480 453

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2017 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **добыча сырой нефти**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628415 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корп. 1**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2017

05753490

8602060555

06.10.1

12247 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2017 г.	За 3 мес.2016 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	275 895 776	203 442 508
	Себестоимость продаж	2120	-196 090 369	-135 531 754
	Валовая прибыль (убыток)	2100	79 805 407	67 910 754
	Коммерческие расходы	2210	-22 377 174	-21 677 904
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	57 428 233	46 232 850
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	22 760 632	28 007 383
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	196 776 156	305 572 044
	Прочие расходы	2350	-367 253 739	-497 638 394
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-90 288 718	-117 826 117
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	15 463 731	19 094 755
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-451 667	467 051
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-16 574	-2 609
	Прочее	2460	-9 834	-237
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	19 040	65 299
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-90 747 753	-117 296 613
	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		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-90 747 753	-117 296 613
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном квартале консолидированная финансовая отчетность Обществом не составлялась.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики Общества, самостоятельно определенной Обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом Общества, принятой на 2017 год.

1. Учетная политика Общества разработана в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и отраслевыми стандартами.

2. В части учета нематериальных активов

Стоимость объектов НМА погашается путем начисления амортизации линейным способом в течение установленного срока их полезного использования.

Срок полезного использования НМА определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации; ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды (доходы).

Срок полезного использования НМА ежегодно в ходе инвентаризации проверяется Обществом на необходимость его уточнения. В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, более чем на 5 %, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Возникшие в связи с этим изменения в оценочных значениях отражаются перспективно.

Переоценка НМА и проверка НМА на обесценение не производятся.

3. В части учета научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок

Стоимость НИОКР списывается на себестоимость производства (работ, услуг) в течение установленного ожидаемого срока полезного использования данных разработок (но не более 5 лет).

4. В части учета нематериальных поисковых активов и геологоразведочных активов

К нематериальным поисковым активам относятся поисковые затраты (затраты на поиск, оценку месторождений углеводородного сырья и разведку углеводородного сырья), связанные с приобретением лицензий, а так же направленные на открытие месторождений углеводородного сырья, предварительную оценку запасов и признаваемые внеоборотными активами.

Общество прекращает признание нематериальных поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении на нем коммерческой целесообразности добычи или признании добычи углеводородного сырья бесперспективной.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений углеводородного сырья и (или) разведке углеводородного сырья, за исключением лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке и разведке месторождений углеводородного сырья.

Перенос части стоимости лицензий дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений углеводородного сырья и разведке углеводородного сырья производится равномерно в течение срока действия этих лицензий. В случае, если на момент подтверждения коммерческой целесообразности добычи углеводородного сырья на лицензионном участке такая лицензия не списана, ее остаточная стоимость включается в затраты на создание геологоразведочного актива в месяце подтверждения коммерческой целесообразности добычи углеводородного сырья.

Переоценка нематериальных поисковых активов не производится.

В случае признания бесперспективности добычи углеводородного сырья на соответствующем лицензионном участке (месторождении) стоимость нематериального поискового актива относится в состав прочих расходов Общества.

Поисковые затраты, направленные на открытие месторождений углеводородного сырья, предварительную оценку запасов, понесенные Обществом до установления коммерческой целесообразности добычи, признаются нематериальными поисковыми активами, собираются пообъектно по лицензионным участкам в разрезе месторождений и отражаются в качестве вложений во внеоборотные активы.

Объекты строительства (бурения), созданные (приобретенные) в процессе формирования нематериальных поисковых активов, признанные Обществом пригодными для дальнейшего использования в производственной деятельности, принимаются к учету в качестве основных средств по стоимости исходя из фактических затрат на их создание (приобретение).

При подтверждении Коммерческой целесообразности добычи после проведения проверки на обесценение нематериальный поисковый актив принимается к учету в составе прочих внеоборотных активов как геологоразведочный актив.

Стоимость геологоразведочного актива переносится на себестоимость добычи нефти и газа равномерно в течение установленного срока его полезного использования начиная с месяца, следующего за месяцем принятия геологоразведочного актива к бухгалтерскому учету.

На конец отчетного года Общество проводит анализ наличия обстоятельств указывающих на возможное обесценение нематериальных поисковых активов. При наличии признаков обесценения поисковых активов производится уменьшение стоимости нематериальных поисковых активов за счет прочих расходов.

При наличии благоприятных последствий для Общества, произошедших после признания убытков от обесценения нематериальных поисковых активов или ожидания их в ближайшем будущем в связи с повышением экономической эффективности использования нематериальных поисковых активов либо с реструктуризацией деятельности, в которой используется нематериальный поисковый актив, проводится корректировка ранее признанных убытков за счет прочих доходов.

5. В части учета основных средств

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств, принятых к учету начиная с 01.01.2002, погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из нормы амортизации, исчисленной по сроку полезного использования этого объекта, определяемому при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств, принятых к учету до 01.01.2002, погашается в порядке, который существовал на момент принятия объекта к бухгалтерскому учету, путем начисления амортизации линейным способом по нормам амортизационных отчислений на полное восстановление, утвержденным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 №1072.

Переоценка проводится ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года.

6. В части учета финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчет их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость определяется, их стоимость определяется исходя из их текущей учетной стоимости.

Доходы от выбытия ценных бумаг, проценты и иные доходы признаются прочими доходами.

7. В части учета материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Списание в производство и иное выбытие материально-производственных запасов производится по средней себестоимости.

8. В части создания и использования резервов, отражения оценочных обязательств

Для учета расходов на оплату отпусков работников отражается оценочное обязательство. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков создается за счет расходов на производство продукции (работ, услуг). Резерв на конец отчетного года корректируется по результатам инвентаризации. Дончисление резерва производится за счет расходов на производство продукции (работ, услуг). Корректировка излишне начисленного резерва производится за счет прочих доходов.

По состоянию на 31 декабря Обществом осуществляется проверка на обесценение финансовых вложений (не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по которым их текущая рыночная стоимость не определяется. В случае если проверка подтверждает устойчивое существенное (более 5%) снижение стоимости финансовых вложений, создается резерв под обесценение финансовых вложений, по займам, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования, создаются резервы сомнительных долгов.

По неликвидным материально-производственным запасам, по которым в течение отчетного года снизилась рыночная цена, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, создается резерв под снижение стоимости материальных ценностей. Резерв создается за счет прочих расходов.

Создаются резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной. Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резервы создаются за счет прочих расходов.

Создаются оценочные обязательства на работы по ликвидации объектов, созданных (приобретенных) в процессе поиска, оценки и разведки месторождений углеводородного сырья, по рекультивации нарушенных земель. Суммы резервов включаются в стоимость нематериальных поисковых активов (геологоразведочных активов).

9. В части определения выручки от продажи

Для целей бухгалтерского учета выручка от продажи продукции, работ, услуг, товаров, имущества Общества сторонним организациям и физическим лицам признается при наличии условий согласно пункту 12 (с учетом условий пункта 14) положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.05.99 №32н. По экспортной продукции из выручки исключаются вывозные таможенные пошлины. Выручка от продажи продукции (работ, услуг), товаров отражена за минусом НДС, акцизов и вывозных таможенных пошлин.

10. В части учета коммерческих расходов

Коммерческие расходы по продаже нефти, газа, нефтепродуктов, продукции газопереработки, основных средств, квартир, ценных бумаг, доли в уставных капиталах других организаций, металлолома и вторичных материальных ресурсов в конце отчетного периода включаются в себестоимость продаж либо в состав прочих расходов в зависимости от вида реализованных активов.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	758 924 561	199 791 426
Доля таких доходов в выручке от продаж %	76.5	72.4

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного 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: *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 завершеного 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.: **43 427 992 940**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **35 725 994 705**

Размер доли в УК, %: **82.2648994034**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **7 701 998 235**

Размер доли в УК, %: **17.7351005966**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента: **величина уставного капитала Общества соответствует учредительным документам.**

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): **6.33**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon.**

Место нахождения: **USA, NY 10286, New York, 101 Barclay Street**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): **спонсируемая, 1-го уровня; количество обыкновенных именных акций Общества, представленных одной американской депозитной акцией - 10 штук.**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: **не применимо.**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует): **«Berlin Stock Exchange», «Frankfurt Stock Exchange», «London Stock Exchange», «Pink OTC Markets Inc».**

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **дата начала действия программы 30 декабря 1996 года.**

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **привилегированные**

Тип акций: -

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **8.4**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon.**

Место нахождения: **USA, NY 10286, New York, 101 Barclay Street**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): **спонсируемая, 1-го уровня; количество привилегированных именных акций Общества, представленных одной американской депозитной акцией - 10 штук.**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию

обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: *не применимо*.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует): «*Berlin Stock Exchange*», «*Frankfurt Stock Exchange*», «*Pink OTC Markets Inc*».

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *дата начала действия программы 19 марта 1998 года*.

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: *общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Сообщение о проведении общего собрания акционеров осуществляется в срок, определенный Федеральным законом «Об акционерных обществах», но не менее чем за 30 дней до даты его проведения.

В сообщении о проведении общего собрания акционеров указываются:

полное фирменное наименование и место нахождения Общества;

форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);

дата, место, время проведения общего собрания акционеров и почтовый адрес, по которому заполненные бюллетени могут быть направлены в Общество, а в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны 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 акционерам при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться;

категории (типы) акций, владельцы которых имеют право голоса по всем или некоторым вопросам повестки дня общего собрания акционеров.

В сообщении о проведении общего собрания, проводимого в форме собрания, дополнительно указывается время начала регистрации лиц, участвующих в общем собрании.

Сообщение акционерам о проведении общего собрания акционеров осуществляется путем опубликования информации в газете «Нефть Приобья». Повестка дня общего собрания акционеров не может быть изменена после опубликования информации. Общее собрание акционеров не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований

Внеочередные общие собрания акционеров могут быть созваны Советом директоров Общества на основании его собственной инициативы, по поданному в письменной форме требованию Ревизионной комиссии, аудитора Общества, либо акционера (акционеров), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества на дату предъявления требования. В таком требовании должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. Требование подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Дата, место и время проведения общего собрания акционеров, повестка дня и порядок проведения общего собрания акционеров, дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, порядок сообщения акционерам о его проведении, перечень предоставляемых акционерам материалов (информации) при подготовке к проведению общего собрания акционеров, форма и текст бюллетеня для голосования устанавливаются (определяются) Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 30 дней после окончания отчетного года Общество вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть

кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать численного состава указанных органов.

Вопрос в повестку дня общего собрания акционеров вносится в письменной форме с указанием имени акционера (акционеров), вносящего вопрос, количества и категории (типа) принадлежащих ему акций. Предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества (в том числе в случае самовыдвижения) вносится в письменной форме с указанием имени кандидата (в случае если кандидат является акционером Общества), количества и категории (типа) принадлежащих ему акций, а также имен акционеров (акционера), выдвигающих кандидата, количества и категории (типа) принадлежащих им акций.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении или об отказе во включении их в повестку дня годового общего собрания акционеров не позднее 5 дней по окончании срока внесения предложений в повестку дня и выдвижения кандидатов. Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня собрания или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия.

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)

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» к лицам, которые вправе ознакомиться с информацией, предоставляемой для подготовки и проведения собрания акционеров, 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. Ознакомление с информацией, предоставляемой для подготовки собрания акционеров осуществляется в соответствии со ст.52 ФЗ «Об акционерных обществах».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования доводятся до сведения акционеров на общем собрании акционеров. Если итоги голосования не могут быть подведены до закрытия общего собрания акционеров, либо голосование проводится заочным путем, решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования доводятся до сведения акционеров в установленные действующим законодательством РФ сроки путем опубликования их в газете «Нефть Приобья».

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Новгороднефтепродукт»**

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

Место нахождения: **Россия, Великий Новгород**

ИНН: **5321059365**

ОГРН: **1025300788644**

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 «Сургутмебель»**

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

Место нахождения: **Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, поселок Барсово, Восточная промышленная 1 территория, 2**

ИНН: **8617013396**

ОГРН: **1028601679688**

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 Сбытовое объединение «Псковнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Псковнефтепродукт»**
Место нахождения: **Россия, г.Псков**
ИНН: **6027042337**
ОГРН: **1026000970049**
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 «Сбытовое объединение «Тверьнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СО «Тверьнефтепродукт»**
Место нахождения: **Россия, г.Тверь, ул.Новоторжская, дом 6**
ИНН: **6905041501**
ОГРН: **1026900510647**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Калининграднефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Калининграднефтепродукт»**
Место нахождения: **Россия, город Калининград, Центральный район, ул.Комсомольская, дом 22-б**
ИНН: **3900000136**
ОГРН: **1023900589240**
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 «Институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ленгипронефтехим»**
Место нахождения: **Россия, Санкт-Петербург, наб.Обводного канала, дом 94**
ИНН: **7810327462**
ОГРН: **1057803105755**
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: **Общество с ограниченной ответственностью «КИРИШИАВТОСЕРВИС»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»**
Место нахождения: **196084, Россия, г.Санкт-Петербург, ул.Смоленская, д.12, лит.А**
ИНН: **7840016802**
ОГРН: **1057807804064**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
8. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Медиа-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Медиа-Инвест»**
Место нахождения: **г. Москва**
ИНН: **7704667322**
ОГРН: **1077762407580**
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: **Открытое акционерное общество «Совхоз «Червишевский»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Совхоз «Червишевский»**
Место нахождения: **Россия, Тюменская область, Тюменский район, с. Червишево**
ИНН: **7224019466**
ОГРН: **1027200789142**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **94.9996%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **94.9996%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Страховое общество «Сургутнефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»**
Место нахождения: **Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут**
ИНН: **8602103061**
ОГРН: **1028600581811**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КИНЕФ»**
Место нахождения: **Россия, Ленинградская область, г. Кириши**
ИНН: **4708007089**
ОГРН: **1024701478735**
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: **Акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО БАНК «СНГБ»**
Место нахождения: **Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут**
ИНН: **8602190258**
ОГРН: **1028600001792**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97.7591%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **98.2389%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.0015%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.0018%**

13. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Защита»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инвест-Защита»**
Место нахождения: **628400 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, 52/1**
ИНН: **8602102332**
ОГРН: **1028600581680**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15.13%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.1106%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.0236%**

14. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СПбМТСБ»*

Место нахождения: *191119 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.69-71, лит. А*

ИНН: *7840389730*

ОГРН: *1089847188903*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *8%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *8%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

15. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «РОССИЯ»*

Место нахождения: *Россия, Санкт-Петербург*

ИНН: *7831000122*

ОГРН: *1027800000084*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *5.42%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

16. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Аэропорт Сургут»*

Место нахождения: *628422 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Аэрофлотская, дом 49/1*

ИНН: *8602060523*

ОГРН: *1028600603998*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *5%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

17. Полное фирменное наименование: *TELCREST INVESTMENTS LIMITED*

Сокращенное фирменное наименование: *TELCREST INVESTMENTS LIMITED*

Место нахождения: *Kunp, JULIA HOUSE 1066, Nicosia, Cyprus, Themistokli Dervi, 3*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *9.5341%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

18. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Национальная Медиа Группа»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Национальная Медиа Группа»*

Место нахождения: *119034 Россия, г. Москва, Пречистенская наб., дом 13 стр. 1*

ИНН: *7704676655*

ОГРН: *1087746152207*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *23.9752%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *23.9752%*

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

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *35 725 994 705*

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
24.06.2003	1-01-00155-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам

Обыкновенная акция Общества дает своему владельцу:

- право одного голоса при решении вопросов, поставленных на голосование на общем собрании акционеров, за исключением выборов членов Совета директоров Общества (Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При проведении кумулятивного голосования на каждую голосующую акцию Общества приходится количество голосов, равное общему числу членов Совета директоров Общества. Акционер вправе отдать голоса по принадлежащей ему акции полностью за одного кандидата или распределить их между несколькими кандидатами в члены Совета директоров Общества);

- право на получение дивиденда из чистой прибыли Общества;

- право на часть имущества Общества при ликвидации Общества;

- право требовать выкупа Обществом принадлежащих ему акций в случаях:

реорганизации Общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с Уставом Общества, если он голосовал против принятия решения о реорганизации или одобрении указанной сделки либо не принимал участия в голосовании по этим вопросам;

внесения изменений и дополнений в Устав Общества или утверждения Устава Общества в новой редакции, ограничивающих его права, если он голосовал против принятия соответствующего решения или не принимал участия в голосовании;

- право на участие в общем собрании акционеров, как лично, так и через представителей, в качестве которых могут выступать, в том числе, другие акционеры Общества, а также его должностные лица;

- право приобретать и отчуждать принадлежащие ему акции без согласия других акционеров Общества.

В случае размещения Обществом посредством открытой подписки голосующих акций и ценных бумаг, конвертируемых в голосующие акции, с их оплатой деньгами, акционеры - владельцы голосующих акций Общества имеют преимущественное право приобретения этих ценных бумаг в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им голосующих акций Общества.

Акция Общества может находиться в совместной собственности двух или нескольких лиц. В этом случае участники совместной собственности признаются Обществом одним акционером и осуществляют свои права по владению, пользованию и распоряжению акцией Общества в порядке, установленном соглашением участников.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению

Распоряжением ФКЦБ России от 24 июня 2003 года №03-1215/р осуществлено объединение дополнительных выпусков эмиссионных ценных бумаг открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз», в результате которого аннулированы следующие государственные регистрационные

номера, присвоенные выпускам привилегированных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»:

87-1-664 от 19.07.94;

МФ 67-1-01430 от 30.09.96;

1-05-00155-А от 25.08.97;

1-06-00155-А от 22.12.97;

1-07-00155-А от 18.04.2000.

Категория акций: **привилегированные**

Тип акций:

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **7 701 665 235**

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
24.06.2003	2-01-00155-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам

Привилегированная акция Общества дает своему владельцу:

- **право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10% чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала Общества. 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, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям. Общество не имеет права выплачивать дивиденды по привилегированным акциям иначе, как в порядке, предусмотренном Уставом Общества;**

- **право голоса на общем собрании акционеров при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества, о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, затрагивающих права и интересы владельцев привилегированных акций;**

- **право на часть имущества Общества при ликвидации Общества;**

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

- **право приобретать и отчуждать принадлежащие ему акции без согласия других акционеров Общества;**

- **в случае приобретения права голоса - требовать выкупа Обществом принадлежащих ему акций при: реорганизации Общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с Уставом Общества, если он голосовал против принятия решения о реорганизации или одобрении указанной сделки либо не принимал участия в голосовании по этим вопросам;**

внесении изменений и дополнений в Устав Общества или утверждения Устава Общества в новой редакции, ограничивающих его права, если он голосовал против принятия соответствующего решения или не принимал участия в голосовании.

Акция Общества может находиться в совместной собственности двух или нескольких лиц. В этом случае участники совместной собственности признаются Обществом одним акционером и осуществляют свои права по владению, пользованию и распоряжению акцией Общества в порядке, установленном соглашением участников.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению
Распоряжением ФКЦБ России от 24 июня 2003 года №03-1215/р осуществлено объединение дополнительных выпусков эмиссионных ценных бумаг открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз», в результате которого аннулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам привилегированных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»:
87-1-664 от 19.07.94;
МФ 67-1-01184 от 05.04.96;
МФ 67-1-01431 от 30.09.96;
2-05-00155-А от 25.08.97;
2-06-00155-А от 24.10.97.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет.

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

Указанных выпусков нет.

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

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

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

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

Сведения о регистраторе

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, г.Сургут**

ИНН: **8602039063**

ОГРН: **1028600588246**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00324**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **02.04.1994**

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

Законодательными актами, регулируемыми вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам по состоянию на 31.03.2017 являются:

Федеральный Закон от 10.12.2003 №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;

Федеральный Закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

Федеральный Закон от 09.07.1999 №160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;

Федеральный Закон от 25.02.1999 №39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 07.08.2001 №115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;

Соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг Общества.

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 28.06.2013, Протокол №24 от 01.07.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.5
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	17 862 997 352.50
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	14.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплату дивидендов осуществить не позднее 27 августа 2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	11.1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	17 853 086 048.70
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2012 год по обыкновенным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 Федерального закона

	«Об акционерных обществах», когда по причинам, не зависящим от Общества, в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов указаны неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 28.06.2013, Протокол №24 от 01.07.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.48
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	11 398 957 387.8
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	14.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплату дивидендов осуществить не позднее 27 августа 2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	7.08
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	11 278 126 180.26
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2012 годы по привилегированным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 Федерального закона «Об акционерных обществах», когда по причинам, не зависящим от Общества, в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов указаны неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 27.06.2014, Протокол №25 от 30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.6
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	21 435 596 823.00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплату дивидендов осуществить не позднее 20 августа 2014 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	8.36
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	21 423 365 350.78
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2013 год по обыкновенным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 Федерального закона «Об акционерных обществах», когда по причинам, не зависящим от Общества, в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов указаны неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 27.06.2014, Протокол №25 от 30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.36
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	18 176 715 834.60
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2014

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплату дивидендов осуществить не позднее 20 августа 2014 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	7.09
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	17 988 820 502.15
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98.97
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2013 год по привилегированным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 Федерального закона «Об акционерных обществах», когда по причинам, не зависящим от Общества, в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов указаны неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 27.06.2015, Протокол №26 от 30.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.65
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	23 221 896 558.25
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплату дивидендов осуществить не позднее 20 августа 2015 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	2.6

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	23 207 216 750.14
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2014 год по обыкновенным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 Федерального закона «Об акционерных обществах», когда по причинам, не зависящим от Общества, в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов указаны неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 27.06.2015, Протокол №26 от 30.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.21
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 233 405 509.35
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплату дивидендов осуществить не позднее 20 августа 2015 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	7.09
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	62 577 547 210.92
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98.96
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2014 год по привилегированным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 Федерального закона «Об акционерных обществах», когда по причинам, не зависящим от Общества, в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов указаны неверные,

	неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 29.06.2016, Протокол №27 от 30.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.6
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	21 435 596 823.00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	18.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	22.08.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	2.85
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	21 420 238 491.34
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2015 год по обыкновенным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии с п.16 ст.8.2 Федерального закона «О рынке ценных бумаг»
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение принято общим собранием акционеров 29.06.2016, Протокол №27 от 30.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	6.92
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	53 297 827 786.20

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	18.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	22.08.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	7.09
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	52 718 791 815.92
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов за 2015 год по привилегированным акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии с п.16 ст.8.2 Федерального закона «О рынке ценных бумаг»
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Обязательства по выплате дивидендов за 2013 - 2015 годы по акциям Общества исполнены кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

8.8. Иные сведения

Форма раздела VII «Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация» настоящего отчета не соответствует требованиям Федерального закона РФ от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Приказа Минфина РФ от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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.

Приложения к ежеквартальному отчету.