

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"

Код эмитента: 45248-Е

за 1 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: 410012, Саратовская область, город Саратов, улица им. Сакко и Ванцетти, дом 4

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

Генеральный директор

Дата: 16 декабря 2019 г.

Главный бухгалтер

Дата: 16 декабря 2019 г.



А.Е. Бурданов

подпись

Е.А. Кувшинова

подпись

Контактное лицо: юрисконсульт отдела корпоративных отношений ПАО "ВНИПИгаздобыча"
Дружинин Дмитрий Геннадиевич

Телефон: (8452) 74-32-05

Факс: (8452) 74-31-88

Адрес электронной почты: DruzhininDG@vnipigaz.gazprom.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=5681&type=5>

Оглавление

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 (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента	8
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	9
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	9
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	9
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	9
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	9
2.4.1. Отраслевые риски	12
2.4.2. Страновые и региональные риски	12
2.4.3. Финансовые риски	12
2.4.4. Правовые риски	13
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	13
2.4.6. Стратегический риск	13
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	13
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	13
3.1. История создания и развитие эмитента	13
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	13
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	14
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	15
3.1.4. Контактная информация	15
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	16
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	16
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	16
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	16
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	16
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	17
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	17
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	17
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	18
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	18
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	18
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	18
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	18
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	19
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	19
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	20
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	20
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	20
4.3. Финансовые вложения эмитента	20

4.4. Нематериальные активы эмитента	20
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	20
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	24
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	24
4.8. Конкуренты эмитента	25
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	25
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	25
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	29
5.2.1. Состав совета директоров эмитента	29
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	36
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	37
5.3. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	43
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	45
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	50
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	55
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	56
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	56
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	56
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	56
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	57
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	59
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	59
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	59
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	60
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	61
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	61
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	61
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	62
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	62
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	62
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	70
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года	70
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	70
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	70
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	70
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	70
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	70

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	70
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	74
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	74
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	75
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	75
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	76
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	76
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	76
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	77
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ...	77
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	77
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	77
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	77
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	78
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	78
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	84
8.8. Иные сведения	84
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	84
Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ВНИПИГаздобыча» за 2017 год с аудиторским заключением в отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности	85
Приложение 2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ВНИПИГаздобыча» за 1 квартал 2018 года.....	156

Введение

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

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственного предприятия в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций эмитента, и указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Поволжский»*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) «Поволжский»*

Место нахождения: *443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д.106А, строение 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *043601917*

Номер счета: *40702810310370002269*

Корр. счет: *30101810000000000917*

Тип счета: *расчетный счет в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Поволжский»*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) «Поволжский»*

Место нахождения: *443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д.106А, строение 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *043601917*

Номер счета: *40702840610370002269*

Корр. счет: *30101810000000000917*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Поволжский»*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) «Поволжский»*

Место нахождения: *443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д.106А, строение 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *043601917*

Номер счета: *40702978210370002269*

Корр. счет: *30101810000000000917*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Поволжский»*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) «Поволжский»*

Место нахождения: *443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д.106А, строение 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *043601917*

Номер счета: *40702156700370000001*

Корр. счет: *30101810000000000917*

Тип счета: *расчетный счет в юанях*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7702070139*

БИК: *042202837*

Номер счета: *40702810014240001552*

Корр. счет: *30101810200000000837*

Тип счета: *расчетный счет в рублях*

1.2. Сведения об аудитор (аудиторской организации) эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Место нахождения: *192007, Россия, г. Санкт-Петербург, Лиговский проспект, 150*

ИНН: *7816009025*

ОГРН: *1147847543601*

Телефон: *(812) 329-4004*

Факс: *(812) 334-5004*

Адрес электронной почты: *info@pra.ru*

Данные о членстве аудитора (аудиторской организации) в саморегулируемых организациях аудиторов:

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

Место нахождения: *107031, Россия, г. Москва, Петровский переулок, дом 8, строение 2*

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудиторской организацией проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента: *2012-2013 годы, 2015-2017 годы.*

Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудиторской организацией проводилась (будет проводиться) независимая проверка: *Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.*

Аудиторская организация для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2018 год не утверждена.

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

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудиторской организации от эмитента, отсутствуют.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: *В третьем квартале 2015 г. аудиторская организация оказывала эмитенту консультационные услуги по вопросам применения законодательства Российской Федерации, вопросам налогообложения и бухгалтерского учета. В 2018 г. аудиторская организация оказывает эмитенту консультационные услуги по вопросам применения законодательства Российской Федерации, вопросам налогообложения и бухгалтерского учета.*

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

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

Эмитент входит в группу компаний ПАО "Газпром". В 2015 году ПАО "Газпром" был проведен отбор аудиторских организаций для проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности дочерних обществ ПАО "Газпром" посредством проведения открытого запроса предложений, по результатам которого для проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента было выбрано ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД».

Основные требования к претендентам на участие в открытом запросе предложений:

- членство в СРО в соответствии с ФЗ № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».*
- отсутствие процесса ликвидации претендента - юридического лица и решения арбитражного суда о признании претендента - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;*
- неприостановление деятельности претендента в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в запросе предложений;*
- сведения о претенденте должны отсутствовать в реестрах недобросовестных поставщиков, в соответствии с законодательством РФ;*
- отсутствие у претендента задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам за прошедший календарный год, размер которой превышает 25% балансовой стоимости активов претендента по данным бухгалтерской отчетности за последний заверченный отчетный период;*

- отсутствие у претендента - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа или главного бухгалтера юридического лица - претендента судимости за преступления в сфере экономики (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации.

- сумма выручки участника запроса предложений за предыдущий год должна быть не менее 50% начальной (максимальной) цены предмета закупки;

- общая сумма всех судебных решений не в пользу участника закупки в качестве ответчика, связанных с изготовлением, поставкой, эксплуатацией продукции/ выполнением работ/ оказанием услуг за последние 3 года не должна превышать 20 % начальной (максимальной) цены предмета закупки.

Критерии для оценки и сопоставление заявок на участие в запросе предложений:

- цена договора, указанная в заявке претендента;

- качество услуг и квалификация претендента, в том числе опыт оказания услуг, состав и квалификация персонала претендента, наличие страхования профессиональной ответственности;

- техническое предложение, в том числе предлагаемая методика осуществления аудиторской проверки, при оценке которой принимаются во внимание: полнота, детальность, соответствие требованиям технического задания и учет отраслевой специфики, влияющий на порядок ведения бухгалтерского учета, составление бухгалтерской отчетности, а также проведение аудита.

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

В 2015-2016 гг. кандидатура аудиторской организации ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД», ставшего победителем открытого запроса предложений, предлагалась Советом директоров эмитента. Кандидатуры аудиторской организации для утверждения годовым общим собранием акционеров эмитента в 2017-2018 гг. были предложены акционерами, являющимися владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций эмитента, в порядке, предусмотренном статьей 53 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации):

Размер вознаграждения аудиторской организации ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» не должен превышать цену, указанную в заявке на участие в открытом запросе предложений. Размер оплаты услуг аудиторской организации определяется Советом директоров эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудиторской организации по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудиторской организацией проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудиторской организацией услуги:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудиторской организации ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» за проведение аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2017 год составляет 473 440,00 руб. (НДС не облагается). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудиторской организацией услуги отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались оценщики для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением; имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты в целях подписания проспекта ценных бумаг эмитента или ежеквартального отчета эмитента, а также иные консультанты, раскрытие сведений о которых является существенным для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1. ФИО: **Бурданов Алексей Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Сведения об основном месте работы на дату окончания отчетного квартала:

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»*

Должность: *Директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование».*

Занимаемая должность по совместительству: *Генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча».*

2. ФИО: *Кувшинова Екатерина Алексеевна*

Год рождения: **1984**

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»*

Должность: *Главный бухгалтер ПАО «ВНИПИгаздобыча».*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочие обязательства, не отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Осуществление деятельности эмитента подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков. Признавая это, эмитент в соответствии с Политикой управления рисками ПАО «ВНИПИгаздобыча», утвержденной приказом от 07.02.2017 № 60, определяет отношение к рискам и предпринимает действия по созданию и развитию системы управления рисками, а также мероприятия по управлению рисками для

обеспечения достаточных гарантий достижения целей и решения задач, поставленных перед эмитентом его органами управления.

Система управления рисками включает все уровни управления и направления деятельности эмитента, его филиалов, представительств и иных производственных подразделений.

Цели и задачи системы управления рисками эмитента:

1. Обеспечение разумной уверенности достижения целей и решения задач, повышение устойчивости и эффективности деятельности.
2. Сокращение числа непредвиденных событий, оказывающих влияние на достижение целей и решение задач, а также более эффективное использование ресурсов.
3. Совершенствование процесса принятия решений по реагированию на риски и повышение эффективности использования и распределения ресурсов на мероприятия по управлению рисками.
4. Предоставление информации о рисках руководству и работникам структурных подразделений эмитента, его филиалов и представительств, для принятия решений.
5. Повышение уровня корпоративного управления, укрепление доверия инвесторов и других заинтересованных лиц.
6. Обеспечение сохранности активов, а также полноты и достоверности финансовой, управленческой и другой отчетности.
7. Обеспечение соблюдения законодательства Российской Федерации и внутренних документов эмитента, его филиалов и представительств.

Принципы организации системы управления рисками эмитента:

1. Принцип системности. Система управления рисками - часть системы управления, интегрирована с действующими системами планирования, управления проектами и программами, управления производственной безопасностью и другими системами управления.
2. Принцип соответствия целям. Управление рисками осуществляется исходя из поставленных целей при формировании стратегии развития эмитента, а также целей направления деятельности эмитента.
3. Принцип разумной уверенности. Управление рисками направлено на обеспечение достаточной (высокой), но не абсолютной гарантии достижения целей и решения задач эмитента.
4. Принцип адаптивности. Управление рисками предусматривает гибкое реагирование на изменение внутренних и внешних условий деятельности.
5. Принцип ресурсного обеспечения. В процессе принятия решений учитываются соответствующие риски и выделяются ресурсы, необходимые для эффективного управления рисками.
6. Принцип непрерывности. Управление рисками - непрерывный процесс принятия решений, осуществляемый на всех уровнях управления.
7. Принцип коллегиальности. Разработка мероприятий по управлению рисками, влияющих на деятельность нескольких структурных подразделений эмитента, его филиалов и представительств, основывается на совместно принимаемых решениях.
8. Принцип ответственности. Управление рисками является задачей каждого работника эмитента, его филиалов и представительств, в рамках выполнения своих должностных обязанностей и имеющихся компетенций.
9. Принцип оценки результатов. Показатели деятельности определяются, и результаты деятельности оцениваются с учетом требований к управлению рисками.
10. Принцип структурированности. Система управления рисками структурирована и регламентирована, обеспечивая своевременность и полноту предоставления информации.
11. Принцип единой нормативной среды. Управление рисками проводится на основе единой терминологии, методологии, системы локальных нормативных актов, структуры отчетности и информационно-технологического обеспечения.
12. Принцип экономической целесообразности. Экономический эффект от мероприятий по управлению рисками превышает затраты на внедрение системы управления рисками и реализацию мероприятий по управлению рисками.

Основные процессы управления рисками эмитента:

1. Формирование внутренней среды. Внутренняя среда определяет, каким образом риски воспринимаются руководством эмитента и работниками, и как они реагируют на риски. Внутренняя среда включает культуру управления с учетом рисков, соблюдение норм корпоративной и деловой этики.
2. Постановка целей. Общие цели ставятся на стратегическом уровне, на их основе разрабатываются цели в отношении направлений деятельности эмитента, отчетности и соблюдения законодательных требований, устанавливается допустимый уровень риска.
3. Идентификация рисков. Выявляются риски как внутренние и внешние события, оказывающие влияние на достижение целей и решение задач, а также проводится их классификация и учет.

4. Оценка рисков. Риски анализируют с учетом вероятности и последствий, а оценивают с применением качественных и количественных методов.
5. Реагирование на риск. С целью управления риском определяются способы реагирования: уклонение (избежание) от риска; принятие; снижение (сокращение); перераспределение (передача) риска. Реагирование также осуществляется путем совершенствования внутренней среды и интеграции управления рисками в процессы управления деятельностью.
6. Разработка и реализация мероприятий по управлению рисками. Мероприятия по управлению рисками разрабатываются с целью обеспечения разумной уверенности в том, что уровень остаточного риска не превышает допустимый уровень риска.
7. Мониторинг рисков и мероприятий. Мониторинг осуществляется путем оценки уровня рисков, а также проверки выполнения мероприятий по управлению рисками и оценке уровня остаточных рисков.
8. Отчетность, обмен информацией и коммуникации. Подготовка отчетности и обмен информацией осуществляются в такой форме и в такие сроки, которые позволяют выявлять риски, разрабатывать и выполнять мероприятия по управлению рисками.

Полномочия и ответственность участников системы управления рисками эмитента:

Генеральный директор эмитента определяет порядок реализации и обеспечивает функционирование системы управления рисками. Генеральный директор эмитента получает информацию о наиболее существенных рисках и мероприятиях по управлению рисками, рассматривает информацию о рисках при принятии решений, при необходимости дает рекомендации по совершенствованию мероприятий по управлению рисками и их мониторингу. Генеральный директор рассматривает и утверждает: принципы и концептуальные подходы к организации, функционированию и развитию системы управления рисками в ПАО «ВНИПИгаздобыча»; локальные нормативные акты и иные документы в области управления рисками; допустимый уровень риска.

Заместители генерального директора эмитента получают информацию о ключевых рисках и мероприятиях по управлению рисками, рассматривают информацию о рисках при принятии решений, и при необходимости дают рекомендации по совершенствованию мероприятий по управлению рисками и их мониторингу. Заместители генерального директора рассматривают и дают рекомендации в отношении: локальных нормативных актов и иных документов в области управления рисками; результатов оценки и самооценки системы управления рисками; предельно допустимых уровней рисков; стратегий реагирования и мероприятий по управлению рисками, а также перераспределения ресурсов в отношении управления соответствующими рисками.

Руководители структурных подразделений эмитента, его филиалов и представительств, обеспечивают организацию и функционирование системы управления рисками в рамках выполнения функций и реализации задач соответствующего структурного подразделения эмитента, филиала и представительства. Структурные подразделения эмитента выполняют идентификацию рисков, оценку рисков, разработку и реализацию мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков и мероприятий. Структурные подразделения эмитента, его филиалы и представительства выполняют консолидацию и на регулярной основе предоставляют информацию по рискам структурному подразделению эмитента - Центру ответственности в области управления рисками, и другим структурным подразделениям эмитента, на цели и задачи которых оказывают влияние соответствующие риски.

Центр ответственности в области управления рисками осуществляет формирование единой политики эмитента, координацию деятельности в области управления рисками, определяет требования, формирует предложения по допустимому уровню риска, осуществляет согласование документов структурных подразделений эмитента в области управления рисками. Центр ответственности в области управления рисками осуществляет методологическую поддержку процесса управления рисками в структурных подразделениях эмитента, а также проводит сбор информации о рисках и мероприятиях по управлению рисками в ПАО «ВНИПИгаздобыча». Центр ответственности в области управления рисками эмитента осуществляет взаимодействие с внутренними и внешними заинтересованными сторонами по вопросам управления рисками, а также подготовку органам управления эмитента сводной отчетности по рискам и информирование органов управления эмитента об организации и функционировании системы управления рисками.

Владельцы рисков - структурные подразделения или работники эмитента, ответственные за разработку, реализацию и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками. Владельцы рисков назначаются генеральным директором, заместителями генерального директора, или руководителями структурных подразделений эмитента, его филиалов и представительств (в зависимости от вида и уровня риска). Владельцы рисков определяют ответственных за выполнение мероприятий по управлению рисками и предоставляют руководству эмитента, руководителям соответствующих структурных подразделений, или Центру ответственности в области управления рисками (в зависимости от вида и уровня риска) информацию о рисках и мероприятиях по управлению рисками.

Обеспечение поддержки процесса управления рисками и координации взаимодействия участников системы управления рисками в структурных подразделениях эмитента возлагается в установленном порядке на

риск-координаторов владельцев (совладельцев) рисков. В случае если риск - координатор владельцем (совладельцем) риска не определен, то его функции выполняет непосредственно владелец (совладелец) рисков.

Ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками - структурные подразделения эмитента, его филиалов и представительств, или работники, ответственные за правильное и своевременное выполнений мероприятий по управлению рисками (с учетом требований владельцев рисков), а также осуществляющие предоставление информации о выполнении мероприятий по управлению рисками владельцам рисков. Ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками назначаются владельцами рисков в пределах своих полномочий или по представлению владельцев риска назначаются генеральным директором, заместителями генерального директора или руководителями структурных подразделений эмитента (в зависимости от вида и уровня риска).

Работники структурных подразделений эмитента, его филиалов и представительств, выполняют мероприятия по управлению рисками в соответствии с должностными инструкциями и требованиями локальных нормативных актов и иными документами, своевременно информируют руководство структурных подразделений эмитента, его филиалов и представительств, о новых рисках, а также проходят обучение в области управления рисками.

Контроль за эффективностью процесса управления рисками в ПАО «ВНИПИГаздобыча» осуществляет подразделение внутреннего аудита.

2.4.1. Отраслевые риски

Преимущественная ориентация эмитента на заказчиков группы компаний ПАО «Газпром» определяет сильную зависимость эмитента от приоритетов и лимитов инвестиционных программ ПАО «Газпром», которые в свою очередь обусловлены экономической политикой Правительства РФ.

Вместе с тем, устойчиво увеличивающийся в последнее время спрос на проектно-изыскательские работы со стороны независимых недропользователей может компенсировать возможные изменения потребностей ПАО «Газпром» в услугах эмитента. Потребности не входящих в группу компаний ПАО «Газпром» заказчиков связаны с проектированием обустройства небольших нефтегазовых месторождений в традиционных районах газодобычи, а также строительства новых заводов по сжижению природного газа на Ямале и Дальнем Востоке в связи с либерализацией экспорта СПГ. Учитывая имеющиеся у эмитента компетенции в данных видах деятельности, возможности для увеличения удельного веса объемов работ в портфеле заказов предприятия для нужд потенциальных новых заказчиков оцениваются как высокие.

Риски, связанные с повышением цен на основные ресурсы, используемые эмитентом в своей деятельности, негативно влияют на рентабельность предприятия. При этом соответствующая компенсация увеличения стоимости используемых ресурсов повышением цен на продукцию эмитента не представляется возможной ввиду экзогенного регулирования цен на проектные работы со стороны ПАО «Газпром».

2.4.2. Страновые и региональные риски

Экономическая ситуация в России может оказать негативное влияние на деятельность эмитента в части сокращения объемов заказов на проектно-изыскательские работы. Вместе с тем, стратегические ориентиры эмитента на активное участие в реализации Восточной газовой программы ПАО «Газпром» позволяют снизить возможные последствия указанных негативных процессов. Эмитент также осуществляет активный мониторинг новых потенциальных заказов и рынков проектно-изыскательских работ нефтегазовой сферы.

2.4.3. Финансовые риски

Финансовые риски, связанные с изменением процентной ставки Банка России, для эмитента незначительны, ввиду достаточности собственного капитала для финансирования операционной и инвестиционной деятельности. Вместе с тем, возможное снижение доступности кредитных ресурсов увеличивает производственные риски со стороны привлекаемых эмитентом субподрядных организаций по исполнению договорных обязательств в условиях ограниченных источников финансирования. Снижение указанных рисков обеспечивается за счет роста удельного веса собственных работ в выполняемых объемах, а также повышения требований к уровню финансовой устойчивости соисполнителей, выбираемых в процессе конкурентных закупок.

В отчетном периоде риски, связанные с изменением валютных курсов не оказали существенного влияния на финансовые результаты эмитента. Однако, поскольку эмитент в своей деятельности использует некоторые ресурсы импортного производства (в основном компьютерное и копировальное оборудование, программное обеспечение, изыскательские и лабораторные приборы), стоимость которых жестко привязана к курсу иностранной валюты, рост колебаний валютных курсов может усилить влияние данных рисков. Для снижения уровня валютных рисков эмитент проводит политику импортозамещения по основным позициям номенклатуры используемых ресурсов.

Изменение индекса потребительских цен оказывает незначительное влияние на уровень рентабельности ПАО «ВНИПИГаздобыча» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), и, в результате, их сумма может оказать влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве товаров, работ, услуг, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса и себестоимость продаж в Отчете о финансовых результатах.

2.4.4. Правовые риски

Налоговая система РФ в настоящее время продолжает совершенствоваться, при этом фискальная политика рассматривается Правительством РФ в качестве действенного инструмента регулирования в условиях экономического кризиса. В связи с этим, возможны изменения в налоговом законодательстве, в том числе в части изменения уровня налоговых платежей, что может неоднозначно сказаться на уровне налоговой нагрузки для эмитента.

Риски, связанные с изменениями требований по лицензированию основной деятельности эмитента, минимальны ввиду отсутствия соответствующих предпосылок.

В целом правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля, лицензирования основной деятельности находятся вне контроля со стороны эмитента, в связи с чем эмитент не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность эмитента.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск, связанный с формированием в обществе негативного представления о финансовой устойчивости эмитента, качестве оказываемых услуг или характере его деятельности в целом, находятся под постоянным вниманием исполнительных органов эмитента. Комплексные мероприятия, проводимые эмитентом по улучшению качества выполняемых работ, повышению прозрачности системы закупок, непрерывному контролю соблюдения стандартов и нормативов проектной деятельности нацелены на снижение возможного репутационного риска.

2.4.6. Стратегический риск

Поскольку ПАО «Газпром» является для эмитента одновременно и основным заказчиком работ, и контролирующим лицом, оно принимает непосредственное участие в формировании и реализации стратегии деятельности эмитента. Ввиду этого риски, связанные с недостатками стратегического управления для эмитента являются минимальными.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц низкие, поскольку за отчетный год эмитента не участвовал в судебных процессах, способных повлечь за собой риски для эмитента, отвечающие критериям существенности, а также в судебных процессах, связанных с ответственностью эмитента по долгам третьих лиц. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие имеющихся у эмитента лицензий и допусков, также рассматриваются как несущественные.

Снижение лимитов капитальных вложений в части проектно-изыскательских работ группы компаний ПАО «Газпром» на 2018 год, на оборот с которой приходится более 90% выручки эмитента, может привести к снижению выручки эмитента от продажи товаров, работ, услуг. Снижение негативного влияния указанного риска обеспечивается за счет оптимизации численности сотрудников эмитента, заключения контрактов со сторонними заказчиками, не входящими в группу компаний ПАО «Газпром», и мероприятий по получению дополнительных доходов от сдачи в аренду имущества, не задействованного в основной хозяйственной деятельности. Кроме рисков, непосредственно связанных с хозяйственной деятельностью эмитента, возможно негативное влияние форс-мажорных обстоятельств общеэкономического характера.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "ВНИПИгаздобыча"*

Дата введения действующих наименований: **10.07.2015**

Основание введения действующих наименований:

Решение Общего собрания акционеров эмитента, принятое 30 июня 2015 года (протокол № 1 от 03.07.2015), об утверждении устава эмитента в новой редакции с наименованием, приведенным в соответствие с нормами главы 4 Гражданского кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 05.05.2014 № 99-ФЗ).

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ВНИПИгаздобыча" Российского акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ВНИПИгаздобыча" РАО "Газпром"*

Дата введения наименования: *05.08.1993*

Основание введения фирменного наименования:

Создание эмитента путем преобразования Всесоюзного научно-исследовательского и проектно-конструкторского института по разработке газопромыслового оборудования ВНИПИгаздобыча в акционерное общество в соответствии с Указом Президента РФ от 01.07.1992 № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» и Указом Президента РФ от 05.11.1992 № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром».

2. Полное фирменное наименование: *Дочернее акционерное общество открытого типа "ВНИПИгаздобыча" Российского акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДАО "ВНИПИгаздобыча" РАО "Газпром"*

Дата введения наименования: *29.07.1996*

Основание введения фирменного наименования:

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 05.11.1992 № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром», постановлением Совета Министров – Правительства Российской Федерации от 17.02.1993 № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром», решением Общего собрания акционеров эмитента (протокол № 1 от 15.06.1995) и решением Комитета по управлению имуществом Саратовской области от 12.02.1996 № 93.

3. Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "ВНИПИгаздобыча" Российского акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДАО "ВНИПИгаздобыча" РАО "Газпром"*

Дата введения наименования: *22.09.1997*

Основание изменения фирменного наименования:

Решение Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 1 от 27.06.1997) об утверждении устава эмитента в новой редакции с наименованием Дочернее открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» Российского акционерного общества «Газпром».

4. Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» открытого акционерного общества «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ДАО "ВНИПИгаздобыча" ОАО "Газпром"*

Дата введения наименования: *04.06.1999*

Основание изменения фирменного наименования:

Решение Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 1 от 23.04.1999) о внесении изменений в устав эмитента и его переименовании в Дочернее открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» открытого акционерного общества «Газпром».

5. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВНИПИгаздобыча"*

Дата введения наименования: *26.05.2003*

Основание изменения фирменного наименования:

Решение Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 1 от 25.04.2003) об утверждении устава эмитента в новой редакции с наименованием Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *01091765*

Дата государственной регистрации: *05.08.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация города Саратова*

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1026403670127*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *17.09.2002*

Наименование регистрирующего органа, внесшего запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *Инспекция МНС России по Фрунзенскому району г. Саратова.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Эмитент был создан в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и постановлением Совета Министров – Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 г. № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром» путем преобразования Всесоюзного научно-исследовательского института по разработке газопромыслового оборудования ВНИПИгаздобыча (института ВНИПИгаздобыча) в акционерное общество и является правопреемником имущественных прав и обязанностей института ВНИПИгаздобыча, в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным договорам.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» имеет богатый опыт проектирования газодобывающих объектов во многих геолого-климатических регионах России, а также странах ближнего и дальнего зарубежья. По проектам ПАО «ВНИПИгаздобыча» за весь период его деятельности обустроено и введено в действие более 200 газовых и газоконденсатных месторождений, более 20 подземных хранилищ газа, установки и заводы по переработке газа и газового конденсата. Общая протяженность запроектированных и построенных магистральных газопроводов и газопроводов-отводов насчитывает десятки тысяч километров.

Многие проекты, выполненные ПАО «ВНИПИгаздобыча» в разные годы, содержат уникальные инженерные решения, впоследствии широко используемые в отечественной газовой промышленности.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» является автором проектов обустройства гигантов отечественной газовой индустрии - Уренгойского, Заполярного, Песцового, Юбилейного, Бованенковского, Киринского, Южно-Киринского месторождений.

В настоящее время ПАО «ВНИПИгаздобыча» активно работает над проектами обустройства месторождений углеводородного сырья на полуострове Ямал, острове Сахалин, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке – регионах, определяющих стратегию развития газодобывающей отрасли России. В соответствии с уставом ПАО «ВНИПИгаздобыча», эмитент является корпоративной коммерческой организацией, основной целью которой является извлечение прибыли.

Свою основную задачу ПАО «ВНИПИгаздобыча» видит в надежном обеспечении по доступным и экономически обоснованным ценам потребностей ПАО «Газпром» и независимых недропользователей проектной документацией и услугами в области добычи, переработки и транспорта газа, нефти и нефтепродуктов.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, город Саратов.*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: *410012, Саратовская область, город Саратов, улица им. Сакко и Ванцетти, дом 4.*

Телефон: *(8452) 74-33-23.*

Факс: *(8452) 74-30-17.*

Адрес электронной почты: *box@vnipigaz.gazprom.ru*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, размещенных и (или) размещаемых им ценных бумагах: *<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5681>*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Отдел корпоративных отношений ПАО «ВНИПИгаздобыча».*

Адрес подразделения: *410012, Россия, г. Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, д. 4.*

Телефон: *(8452) 74-32-05, 74-33-05.*

Факс: *(8452) 74-31-88.*

Адрес электронной почты: *DruzhininDG@vnpigaz.gazprom.ru*
Адреса страницы в сети Интернет подразделение не имеет.

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН эмитента: **6455010081**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

1. Наименование филиала: *Новосибирский филиал ПАО «ВНИПИгаздобыча»*
Дата открытия: *05.08.1993*
Место нахождения: *Российская Федерация, 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, дом 4а.*
Руководитель филиала: *Корнет Наталья Владимировна.* Срок действия доверенности: *по 31.08.2018.*
2. Наименование представительства: *нет*
Дата открытия: *10.07.2015*
Место нахождения: *Российская Федерация, 678144, Республика Саха (Якутия), улус Ленский, г. Ленск, ул. Ойунского, дом 21а.*
Руководитель представительства: *руководитель представительства не назначен.*
3. Наименование представительства: *нет*
Дата открытия: *10.07.2015*
Место нахождения: *Российская Федерация, 678967, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, дом 12, кв. 75.*
Руководитель представительства: *руководитель представительства не назначен.*
4. Наименование представительства: *нет*
Дата открытия: *10.07.2015*
Место нахождения: *Российская Федерация, 676456, Амурская обл., г. Свободный, ул. Зейская, дом 57.*
Руководитель представительства: *руководитель представительства не назначен.*
5. Наименование представительства: *нет*
Дата открытия: *10.07.2015*
Место нахождения: *Российская Федерация, 664011, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Нижняя набережная, дом 14.*
Руководитель представительства: *руководитель представительства не назначен.*
6. Наименование представительства: *Представительство в Республике Беларусь (г. Минск)*
Запись о представительстве внесена в единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией ФНС России по Фрунзенскому району г. Саратова 13.06.2013. На дату окончания отчетного квартала представительство эмитента в Республике Беларусь не зарегистрировано (не создано) и деятельности не осуществляет. Руководитель представительства не назначен.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Указывается (указываются) код (коды) вида (видов) экономической деятельности, которая является для эмитента основной, согласно ОКВЭД (ОКВЭД ОК 029-2014 КДЕС. Ред. 2):

71.12.45 – Инженерные изыскания в строительстве.

Иные коды ОКВЭД (ОКВЭД ОК 029-2014 КДЕС. Ред. 2), присвоенные эмитенту:

71.11.1 – Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта;

72.19 – Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие;

18.12 – Прочие виды полиграфической деятельности;

41.20 – Строительство жилых и нежилых зданий;

49.3 – Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта;

61.10.1 – Деятельность по предоставлению услуг телефонной связи;

68.20 – Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;

49.41.1 – Перевозка грузов специализированными автотранспортными средствами.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к

организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные заказчики эмитента расположены в городе Москве, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Хабаровском крае, Приморском крае, Сахалинской области, Томской области, Ямало-Ненецком автономном округе. Основными заказчиками эмитента являются предприятия группы компаний ПАО «Газпром», на которые приходится более 90 % объемов работ, выполняемых эмитентом.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Фактором, который может негативно повлиять на сбыт продукции (работ, услуг) эмитента является сокращение плана капитального строительства ПАО «Газпром» в части финансирования проектно-изыскательских работ. Возможными мерами по уменьшению такого влияния являются расширение участия эмитента как генпроектировщика по крупным системообразующим объектам ПАО «Газпром», а также активная деятельность эмитента по увеличению доли работ, выполняемых для заказчиков не входящих в группу компаний ПАО «Газпром».

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

Существенное финансово-хозяйственное значение для эмитента имеют следующие лицензии:

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия): проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер разрешения (лицензии): серия ГТ № 0092469, регистрационный номер 2173.

Дата выдачи разрешения (лицензии): 11.08.2017.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию): Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Саратовской области.

Срок действия разрешения (лицензии): до 11.08.2022. Вероятность продления срока действия лицензии оценивается эмитентом как высокая.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01.07.2017 индивидуальный предприниматель или юридическое лицо имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключенным с застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором, при условии, что такой индивидуальный предприниматель или такое юридическое лицо является членом соответственно саморегулируемой организации в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства.

Эмитент является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания, - Ассоциации «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий в отношении объектов капитального строительства, включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты (кроме объектов использования атомной энергии).

Эмитент является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации, - Ассоциации «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» и имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации объектов

капитального строительства, включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты (кроме объектов использования атомной энергии).

Эмитент является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство, - Ассоциации «Объединение строительных организаций «Волга» и имеет право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты (кроме объектов использования атомной энергии). Данный вид работ не имеет для эмитента существенного финансово-хозяйственного значения.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

Добыча полезных ископаемых не является основной деятельностью эмитента, эмитент не имеет подконтрольных организаций.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Оказание услуг связи не является основной деятельностью эмитента.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Направления развития ПАО «ВНИПИГаздобыча» связаны со своевременным и качественным удовлетворением потребностей газовой отрасли в проектно-сметной документации. Учитывая установление приоритетов развития газовой отрасли в направлении рынков стран азиатско-тихоокеанского региона, ПАО «ВНИПИГаздобыча» определяет перспективы своего развития, связанные с участием в реализации Восточной газовой программы ПАО «Газпром». Принимая во внимание расширение потребностей независимых недропользователей в проектных работах, в том числе по объектам СПГ и переработки газа, ПАО «ВНИПИГаздобыча» ориентировано на активизацию своего участия в конкурентных процедурах по выбору исполнителей проектно-изыскательских работ, проводимых данными предприятиями.

Как ожидается, основными объектами проектирования в ближайшем будущем будут являться:

- Магистральный газопровод «Сила Сибири»;
 - Обустройство Южно-Киринского ГКМ (1 этап);
 - Обустройство Чаяндинского НГКМ;
 - Комплекс по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа в районе КС «Портовая»;
 - Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ;
 - Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ;
 - Реконструкция и модернизация объектов Сургутского ЗСК;
- и ряд других.

Направления развития ПАО «ВНИПИГаздобыча» в долгосрочной перспективе связаны с увеличением эффективности использования располагаемых ресурсов, сокращением операционных расходов, стимулированием инновационной активности и повышением технологического уровня производства.

Указанные приоритеты деятельности обусловлены необходимостью укрепления достигнутых рыночных позиций ПАО «ВНИПИГаздобыча» в области проектирования объектов добычи, транспорта, переработки углеводородов в условиях снижения стоимости проектно-изыскательских работ, усиления конкуренции, а также изменения потребностей основных заказчиков в части сокращения сроков проектирования, оптимизации сметной стоимости проектов, повышения экономической эффективности принимаемых проектных решений.

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

1. Наименование ассоциации: *Ассоциация проектных организаций нефтегазового комплекса.*

Срок участия эмитента в ассоциации: *с 05 апреля 2000 г.*

Роль (место) и функции эмитента в ассоциации: *Эмитент является учредителем и членом Ассоциации.*

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно не зависят от иных членов Ассоциации.

2. Наименование ассоциации: *Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли».*

Срок участия эмитента в ассоциации: *с 29 сентября 2015 г.*

Роль (место) и функции эмитента в ассоциации: *Эмитент является членом Ассоциации.*

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно не зависят от иных членов Ассоциации.

3. Наименование ассоциации: *Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель».*

Срок участия эмитента в ассоциации: *с 06 сентября 2016 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Эмитент стал членом Ассоциации в результате изменения наименования саморегулируемой организации в области инженерных изысканий Некоммерческого партнерства «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель», учредителем и членом которого эмитент являлся с 20 октября 2009 г. Вступление эмитента в члены саморегулируемой организации в области инженерных изысканий являлось необходимым условием для получения свидетельства о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.*

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно не зависят от иных членов Ассоциации.

4. Наименование ассоциации: *Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик».*

Срок участия эмитента в ассоциации: *с 31 августа 2016 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Эмитент стал членом Ассоциации в результате изменения наименования саморегулируемой организации в области архитектурно-строительного проектирования Некоммерческого партнерства «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик», учредителем и членом которого эмитент являлся с 21 октября 2009 г. Вступление эмитента в члены саморегулируемой организации в области архитектурно-строительного проектирования являлось необходимым условием для получения свидетельства о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.*

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно не зависят от иных членов Ассоциации.

5. Наименование ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение строителей «Волга».*

Срок участия эмитента в ассоциации: *с 17 мая 2017 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Эмитент является членом Ассоциации. Вступление эмитента в члены ассоциации являлось необходимым условием для получения свидетельства о допуске к работам по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем. В феврале 2018 года Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору было принято решение об исключении Ассоциации Саморегулируемой организации «Объединение строителей «Волга» из государственного реестра саморегулируемых организаций, вследствие чего данная ассоциация утратила статус саморегулируемой организации.*

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно не зависят от иных членов Ассоциации.

6. Наименование ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение строительных организаций «Волга».*

Срок участия эмитента в ассоциации: *с 05 марта 2018 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Эмитент является членом Ассоциации. Вступление эмитента в члены ассоциации было необходимо для получения права на выполнение работ по осуществлению строительного контроля на основании договора с застройщиком или заказчиком.*

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно не зависят от иных членов Ассоциации.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Эмитент не имеет подконтрольных организаций.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П

"О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

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

ПАО «ВНИПИГаздобыча» проводит исследования и разработки, направленные на решение приоритетных проблем развития эмитента и достижения эффективности в следующих областях:

- освоение новых и модернизация существующих технологий;
- разработка и выпуск инновационных продуктов и услуг;
- инновации в управлении.

Начиная с 2012 года, планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ПАО «ВНИПИГаздобыча» осуществляются на основе Программы инновационного развития ПАО «ВНИПИГаздобыча» на 2012-2020 гг., утвержденной Советом директоров эмитента 21 февраля 2012 г.

Программа инновационного развития ПАО «ВНИПИГаздобыча»:

- является документом долгосрочного планирования и управления, и предполагает интегрирование в бизнес – стратегию развития эмитента;
- формируется на 9-ти летний период;
- охватывает вопросы проектирования объектов добычи, подготовки и транспорта газа, газового конденсата и нефти;
- содержит комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение в проектных решениях инвестиционных проектов ПАО «Газпром» новых технологий, инновационных продуктов и услуг, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности в ПАО «ВНИПИГаздобыча»;
- является основным инструментом повышения конкурентоспособности эмитента.

ПАО «ВНИПИГаздобыча», входит в группу компаний ПАО «Газпром», поэтому целевые ориентиры Программы инновационного развития ПАО «Газпром» являются для него обязательными. Применительно к деятельности ПАО «ВНИПИГаздобыча» они задаются в следующем виде:

- улучшение потребительских качеств производимой ПАО «ВНИПИГаздобыча» проектной продукции и оказываемых научно-технических услуг;

- снижение себестоимости выпускаемой ПАО «ВНИПИгаздобыча» продукции без ухудшения пользовательских характеристик и снижения экологичности;
- экономия энергетических ресурсов, как в процессе производства ПАО «ВНИПИгаздобыча» проектной продукции, так и при эксплуатации объектов реализованных по выпущенной эмитентом проектной документации;
- повышение производительности труда;
- повышение экологичности производств, создаваемых по проектной документации разрабатываемых ПАО «ВНИПИгаздобыча» инвестиционных проектов.
- достижения конкурентоспособности, обеспечивающей выход эмитента на мировые рынки проектных услуг в газовом бизнесе.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 12 месяцев 2017 года составили 9 597 тыс. руб. Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за 3 месяца 2018 года составили 5 тыс. руб.

Сведения о создании и получении ПАО «ВНИПИгаздобыча» правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности

№ п/п	Наименование объекта интеллектуальной собственности (ОИС)	Статус и № охранного документа	Дата выдачи	Дата окончания срока	Правообладатели
1.	Устройство для отвода конденсата	Изобретение Патент № 2246066	24.06.2003	24.06.2023	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
2.	Способ определения динамических процессов в газовой среде	Изобретение Патент № 2256793	10.02.2004	10.02.2024	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
3.	Способ очистки газа, содержащего сероводород, и устройство для его осуществления	Изобретение Патент № 2275326	17.08.2004	17.08.2024	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
4.	Способ создания подземного резервуара в мерзлых породах	Изобретение Патент № 2327624	20.12.2006	20.12.2026	ПАО «ВНИПИгаздобыча», ООО «Подземгазпром»
5.	Установка адсорбционной осушки природного газа	Полезная модель Патент №87367	22.06.2009	22.06.2019	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
6.	Способ совместного определения ионов переходных металлов в природных и сточных водах методом высокоэффективной жид-костной хроматографии	Изобретение Патент № 2393470	26.06.2009	26.06.2029	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
7.	Свая и способ ее установки в вечномерзлый грунт	Изобретение Патент № 2441116	08.07.2010	08.07.2030	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
8.	Способ низкотемпературной подготовки природного газа и извлечения нестабильного углеводородного конденсата из пластового газа (варианты) и установка для его осуществления	Изобретение Патент № 2476789	24.08.2011	24.08.2031	ПАО «ВНИПИгаздобыча» ПАО «Газпром»

9.	Способ совместного определения диэтиленгликоля и метанола в природных и сточных водах методом жидкостной хроматографии	Изобретение Патент № 2491544	11.03.2012	11.03.2032	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
10.	Переход трубопроводов через автомобильную дорогу	Изобретение Патент № 2607577	10.01.2017	24.10.2034	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
11.	Блок подогревателя текучего вещества	Изобретение Патент № 2612239	03.03.2017	24.11.2035	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
12.	Расчёт режимов циклической эксплуатации подземного хранилища газа по скважинам в неоднородном пласте	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2004611462	15.06.2004	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
13.	TermoStabViewer	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2010611669	02.03.2010	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
14.	GMP Solver	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2011610158	11.01.2011	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
15.	3DСервис-Изыскания	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ №2011612737	06.04.2011	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
16.	Freezer	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2011617892	07.10.2011	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
17.	Единая информационно-диспетчерская система управления инженерных изысканий ОАО «ВНИПИгаздобыча» (ИДС «Изыскатель»)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2014612209	21.02.2014	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
18.	Программа экспорта проектно-сметной документации (TDMS2Files)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2014660853	17.10.2014	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
19.	«КРОСС-ВНИПИгаздобыча»	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2015611200	26.01.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»

20.	Информационная система управления исходными данными для выполнения сметных расчетов ИСТОК	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2015611370	28.01.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
21.	Информационно-справочная система по обработке геолого-технологических и эксплуатационных данных подземных хранилищ газа (ИСС ПХГ)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2015612973	27.02.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
22.	Расчет режимов циклической эксплуатации подземного хранилища газа (ПХГ) по скважинам под Windows (PPC ПХГ под Windows)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2015612974	27.02.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
23.	Программа управления режимами подземного хранилища газа (ПУР ПХГ)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2015619452	04.09.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
24.	Freezer 2.1	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2015663618	25.12.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
25.	Программа для ЭВМ «TriBuilder для AutoCAD и NanoCAD»	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2016612658	05.11.2015	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
26.	Программа для ЭВМ «СиНаМаГ»	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2016614016	12.04.2016	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
27.	Программа для ЭВМ «vnipiGIS Server»	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2016618874	09.08.2016	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
28.	Программа для ЭВМ «Программа управления режимами подземного хранилища газа (ПУР ПХГ) 2.0	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2018611888	08.02.2018	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
29.	Программа для ЭВМ «Программа автоматизации производства сметной документации (Can.CD)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2018611729	06.02.2018	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»

30.	Программа для ЭВМ «Информационно-расчетная система по обработке геолого-технологических и эксплуатационных данных подземных хранилищ газа и проведению расчетов режимов по скважинам под Windows (ИРС ПХГ)	Свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2018613194	05.03.2018	без ограничений	ПАО «ВНИПИгаздобыча»
31.	Товарный знак	Свидетельство о регистрации № 181936	02.06.1998	Продление срока действия исключительного права на товарный знак до 02.06.2028	ПАО «ВНИПИгаздобыча»

Сведения об использовании объектов интеллектуальной собственности (ОИС) в коммерческой деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча»

№ п/п	Наименование ОИС	Статус и № охранного документа	Дата приоритета	Правообладатель	Степень проработки ОИС на отчетную дату	Сведения о предоставлении лицензий третьим лицам
1	Программа ЭВМ «Freezer»	Свидетельство о гос. регистрации № 2011617892	07.10.2011	ПАО «ВНИПИгаздобыча»	Действующая программа	-

Риски, связанные с возможностью истечения срока действия патентов на изобретения, свидетельств о государственной регистрации программ собственной разработки, не оказывают существенного влияния на результаты деятельности эмитента, так как основной производственный процесс слабо зависит от наличия конкретных патентов и лицензий в связи с возможностью, в большинстве случаев, использования ряда альтернативных методов и технологий выполнения соответствующих расчетов и проектных работ.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли в течение 2017 года и отчетного периода текущего года определялись реализуемой стратегией ПАО «Газпром» по созданию новых газодобывающих и газотранспортных мощностей на полуострове Ямал, Дальнем Востоке и в Восточной Сибири. Основными факторами, оказывающими влияние на состояние отрасли, видятся политико-экономические факторы макроуровня, устанавливающие и изменяющие приоритеты создания соответствующих объектов газовой промышленности.

В течение 2017 года и отчетного периода текущего года эмитентом выполнялись проектно-изыскательские работы по следующим основным объектам:

- Обустройство Чаяндинского НГКМ;
- Магистральный газопровод Сила Сибири;
- Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ;
- Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта;
- Обустройство Южно-Киринского ГКМ (1 этап).

Производственные результаты деятельности эмитента за 2017 год и отчетный период текущего года в целом соответствуют потребностям его заказчиков в рамках заключенных контрактных отношений. Для обеспечения указанных результатов Общество адекватно реагирует на изменение требований заказчиков в части сроков выполнения работ и стандартов качества проектно-сметной документации.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, влияющие на деятельность эмитента, связаны со спросом на проектно-изыскательские услуги эмитента со стороны заказчиков Группы Газпром.

Снижение лимитов капитальных вложений ПАО «Газпром» в части проектно-изыскательских работ по объектам проектирования ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2018 год, сокращение объемов выполняемых работ по заключенным контрактам с заказчиками Группы Газпром, а также перенос сроков выполнения работ по ряду объектов привели к снижению выручки эмитента в отчетном периоде. Влияние указанных

обстоятельств в совокупности с высоким уровнем условно-постоянных расходов эмитента и необходимостью поддержания конкурентного уровня оплаты труда основного персонала повлияло на формирование убытка по результатам отчетного периода.

Эмитентом прогнозируется сохранение тенденции влияния негативных факторов в виде снижения спроса на проектно-изыскательские работы эмитента со стороны заказчиков Группы Газпром в предстоящей перспективе. В связи с этим эмитент предпринимает меры по оптимизации численности персонала, выявлению и реализации непрофильных и неэффективных активов; мониторингу рынка заказов на проектно-изыскательские работы организаций, не входящих в Группу Газпром, а также по получению дополнительных доходов от сдачи в аренду имущества, не задействованного в основной хозяйственной деятельности.

Ключевым фактором, позволяющим улучшить результаты деятельности эмитента, рассматривается рост его конкурентоспособности в результате системной работы по внедрению технологических инноваций, включая технологии информационного моделирования объектов строительства и автоматизации проектирования.

4.8. Конкуренты эмитента

Рынком, на котором эмитент осуществляет и намерен осуществлять свою деятельность, являются объекты ПАО «Газпром». Основными конкурентами эмитента являются проектные организации группы компаний ПАО «Газпром»: АО «Гипроспецгаз» (г. Санкт-Петербург), АО «Гипрогазцентр» (г. Нижний Новгород), ООО «Газпром проектирование» (г. Санкт-Петербург).

Основным конкурентным преимуществом эмитента является способность выступать генеральной проектно-изыскательской организацией, специализирующейся на комплексной разработке проектной документации для обустройства углеводородных месторождений, строительства объектов добычи, хранения, транспорта и переработки газа, газового конденсата, нефти и нефтепродуктов различных масштабов.

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 эмитента: *Органами управления эмитента являются Общее собрание акционеров, Совет директоров (коллегиальный орган управления), Правление (коллегиальный исполнительный орган) и Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).*

Общее собрание акционеров - высший орган управления эмитента.

Совет директоров эмитента является коллегиальным органом управления эмитента, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом эмитента осуществляет общее руководство деятельностью эмитента, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров. Количественный состав Совет директоров эмитента составляет 7 (семь) человек.

Исполнительными органами эмитента являются Генеральный директор эмитента и Правление эмитента. Образование исполнительных органов эмитента и досрочное прекращение их полномочий осуществляется по решению Совета директоров эмитента. Срок полномочий исполнительных органов определяется Советом директоров эмитента, но не может превышать трех лет. Количественный состав Правления эмитента определяется Советом директоров эмитента.

К компетенции Общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его Уставом относится:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав эмитента или утверждение Устава эмитента в новой редакции;*
- 2) реорганизация эмитента;*
- 3) ликвидация эмитента, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) избрание членов Совета директоров эмитента и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала эмитента путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции*

Общего собрания;

7) уменьшение уставного капитала эмитента путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения эмитентом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных эмитентом акций;

8) избрание членов Ревизионной комиссии эмитента и досрочное прекращение их полномочий;

9) утверждение аудитора эмитента;

10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

11) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента;

12) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков эмитента по результатам отчетного года;

13) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

14) дробление и консолидация акций;

15) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) приобретение эмитентом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также регулирующих корпоративные отношения и не являющихся учредительными документами внутреннего регламента, и иных внутренних документов;

20) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

К компетенции Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом относится:

1) определение приоритетных направлений деятельности эмитента, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности эмитента, в том числе бюджета, бизнес-плана и инвестиционных программ эмитента, а также их изменение;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) принятие решения об увеличении уставного капитала эмитента путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;

6) размещение эмитентом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) приобретение размещенных эмитентом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) образование исполнительных органов эмитента и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;

10) привлечение Генерального директора к дисциплинарной ответственности и (или) поощрение его в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;

11) рекомендации по размеру вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества, и определение размера оплаты услуг аудитора;

12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

13) использование резервного фонда и иных фондов эмитента;

14) утверждение внутренних документов эмитента, за исключением внутренних документов,

утверждение которых отнесено законодательством Российской Федерации и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов эмитента, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции исполнительных органов эмитента;

15) создание филиалов и открытие представительств эмитента и их ликвидация;

16) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) одобрение сделок, связанных с получением и (или) предоставлением (выдачей) эмитентом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;

18) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и (или) услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости имущества эмитента, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;

19) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

20) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует эмитент и исполнение которых просрочено более чем на три месяца, либо заключение соглашения об отступном или о новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам;

21) определение позиции эмитента по голосованию его представителей в органах управления дочерних и зависимых обществ по следующим вопросам:

- участие и прекращение участия дочернего (зависимого) общества в других организациях;
- увеличение или уменьшение уставного капитала дочернего (зависимого) общества;
- выпуск и размещение дочерним (зависимым) обществом акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг);
- внесение участниками дочернего (зависимого) общества вкладов в его имущество, а также внесение дочерним (зависимым) обществом вкладов в имущество других организаций;
- определение количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) дочернего (зависимого) общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- образование исполнительного органа дочернего (зависимого) общества, досрочное прекращение его полномочий;
- согласие на совершение или последующее одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок, а также одобрение иных сделок, предусмотренных уставом дочернего (зависимого) общества;
- согласие на совершение или одобрение сделки, если стоимость имущества (работ, услуг) по такой сделке составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов дочернего (зависимого) общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- реорганизация или ликвидация дочернего (зависимого) общества;

22) принятие решений об участии и о прекращении участия эмитента в других организациях, за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

23) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или обременением эмитентом или его дочерними обществами активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);

24) одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);

25) внесение эмитентом вкладов в имущество других организаций;

26) утверждение регистратора эмитента и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

27) назначение аудиторских проверок деятельности эмитента;

28) согласование организационной структуры эмитента, форм, систем и размеров оплаты труда;

29) согласование назначения и освобождения от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителей Генерального директора эмитента, руководителя подразделения внутреннего аудита

(контроля), руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств;

30) создание комитетов Совета директоров эмитента, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;

31) утверждение положений о комитетах Совета директоров эмитента;

32) иные вопросы деятельности эмитента.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его Уставом:

Исполнительные органы эмитента осуществляют руководство текущей деятельностью эмитента. К компетенции исполнительных органов эмитента относятся все вопросы текущей деятельности эмитента, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров эмитента. Исполнительные органы эмитента организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров эмитента.

Генеральный директор эмитента в соответствии с Уставом эмитента:

- без доверенности действует от имени эмитента, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени эмитента и распоряжается имуществом эмитента с учетом ограничений, установленных статьями 16 и 21 Устава и внутренними документами эмитента;
- выдает доверенности на право представительства от имени эмитента, в том числе доверенности с правом передоверия;
- по согласованию с Советом директоров утверждает организационную структуру эмитента, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
- осуществляет прием и увольнение работников эмитента;
- по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителей Генерального директора эмитента, руководителя подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств;
- по предварительному письменному согласованию с ПАО «Газпром» назначает и освобождает от должности лиц, отвечающих за обеспечение безопасности эмитента;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками эмитента;
- утверждает внутренние документы эмитента, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности эмитента, утверждение которых отнесено в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;
- утверждает положения о филиалах и представительствах эмитента;
- организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления эмитента, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности эмитента;
- принимает решения о предъявлении от имени эмитента претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует эмитент;
- отвечает за организацию защиты сведений, составляющих государственную тайну, и несет персональную ответственность за несоблюдение установленных законодательством ограничений по ознакомлению со сведениями, составляющими государственную тайну;
- решает иные вопросы текущей деятельности эмитента.

К компетенции Правления эмитента в соответствии с Уставом эмитента относится:

1) организация контроля за реализацией решений Общего собрания акционеров и Совета директоров эмитента;

2) разработка для представления Совету директоров эмитента перспективных планов и основных программ деятельности эмитента, в том числе бюджета, бизнес-плана и инвестиционных программ эмитента, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих

планов деятельности Общества;

3) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ эмитента, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов эмитента;

4) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в обществе, и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности эмитента, предоставляемых акционерам и кредиторам;

5) утверждение внутренних документов эмитента по вопросам, относящимся к компетенции Правления;

6) разработка предложений об участии и прекращении участия эмитента в других организациях (в том числе зарубежных), об открытии и прекращении деятельности филиалов, представительств эмитента для представления Совету директоров эмитента;

7) решение иных вопросов текущей деятельности эмитента, внесенных на его рассмотрение Генеральным директором эмитента.

Сведения о наличии кодекса корпоративного управления эмитента либо иного аналогичного документа: *Кодекс корпоративного управления эмитента утвержден годовым Общим собранием акционеров эмитента (протокол № 1 от 10.06.2009 г.)*

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления: *Изменения в устав эмитента и внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность его органов управления, за последний отчетный период не вносились.*

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

5.2.1. Состав совета директоров эмитента

ФИО: *Скрепнюк Андрей Борисович (председатель Совета директоров эмитента)*

Год рождения: *1964*

Образование: *высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник Департамента проектных работ; начальник Департамента
2013	наст. время	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» (до сентября 2016 г. – Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»)	Председатель Совета Ассоциации (до сентября 2016 г. - Председатель Совета Партнерства)
2013	наст. время	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» (до сентября 2016 г. – Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»)	Председатель Совета Ассоциации (до сентября 2016 г. - Председатель Совета Партнерства)
март 2013	наст. время	Ассоциация проектных организаций нефтегазового комплекса (до июня 2016 г. - Ассоциация проектных организаций Газпрома)	Президент Ассоциации (по совместительству)
2013	2013	Открытое акционерное общество	Председатель Совета директоров

		«Гипрогазцентр»	
2013	2013	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Акционерное общество «Гипроспецгаз»	Председатель Совета директоров
2013	2014	Публичное акционерное общество «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ»	Председатель Наблюдательного совета
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Председатель Совета директоров
2017	наст. время	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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.*

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: *Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.*

Лицо не является независимым директором.

ФИО: **Вагарин Владимир Анатольевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	май 2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
июль 2015	декабрь 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	И.о. директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)
январь 2016	август 2016	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	И.о. директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)
май 2016	август 2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Первый заместитель генерального директора
2016	2017	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Совета директоров

август 2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»
август 2016	декабрь 2017	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Первый заместитель генерального директора (по совместительству)
2017	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель председателя Совета директоров
январь 2018	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Первый заместитель генерального директора (по совместительству)

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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.**

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: **Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.**

Лицо не является независимым директором.

ФИО: Заборовский Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	январь 2016	Публичное акционерное общество «Газпром»	Заместитель начальника отдела по работе с представителями в объектах вложений Управления корпоративного контроля Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям; заместитель начальника отдела
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»	Член Совета директоров
2014	2015	Открытое акционерное общество «Кировгипрогаз»	Член Совета директоров
февраль 2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник отдела

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также

обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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.**

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: **Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.**

Лицо не является независимым директором.

ФИО: **Минликаев Валерий Зирякович**

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	февраль 2018	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти; начальник Управления
2012	2013	Дочернее открытое акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры» Открытого акционерного общества «Газпром»	Член Совета директоров
2012	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Совета директоров
2014	2016	Открытое акционерное общество «Камчатгазпром»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» (до сентября 2016 г. – Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»)	член Совета Ассоциации (до сентября 2016 г. - член Совета Партнерства)
2014	наст. время	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» (до сентября 2016 г. – Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»)	член Совета Ассоциации (до сентября 2016 г. - член Совета Партнерства)
2017	2017	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»	Член Совета директоров

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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): **В период, когда Минликаев Валерий Зирякович являлся членом Совета директоров Акционерного общества «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры», в отношении указанной организации была введена процедура конкурсного производства (октябрь 2017 года). Минликаев Валерий Зирякович был избран в состав Совета директоров Акционерного общества «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры», после того как в отношении указанной организации было возбуждено производство по делу о банкротстве (март 2017 года) и была введена процедура наблюдения (апрель 2017 года).**

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: **Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.**

Лицо не является независимым директором.

ФИО: **Савченко Василий Владимирович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник Управления прединвестиционных исследований Департамента проектных работ; начальник Управления
2013	2013	Открытое акционерное общество «Гипроспецгаз»	Член Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество «Газпром промгаз»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Совета директоров

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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.*

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: *Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.*

Лицо не является независимым директором.

ФИО: *Самсоненко Андрей Петрович*

Год рождения: *1981*

Образование: *высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
сентябрь 2012	июнь 2013	Открытое акционерное общество «Газпром»	Начальник отдела сопровождения ПИР Управления проектно-изыскательских работ Департамента проектных работ
июнь 2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник Управления контроллинга институтов Департамента проектных работ; начальник Управления
2013	2014	Открытое акционерное общество «Кировгипрогаз»	член Совета директоров
2014	2015	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	член Совета директоров
2014	2017	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»	член Совета директоров
2014	наст. время	Акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Акционерное общество «Газпром промгаз»	Член Совета директоров
2017	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	член Совета директоров

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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): *В период, когда Самсоненко Андрей Петрович являлся членом Совета директоров Акционерного общества «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры», в отношении указанной организации было возбуждено производство по делу о банкротстве (март 2017 года), была введена процедура наблюдения (апрель 2017 года) и была введена процедура конкурсного производства (октябрь 2017 года).*

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: *Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.*

Лицо не является независимым директором.

ФИО: **Шаталов Игорь Игоревич**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	июль 2015	Открытое акционерное общество «Газпром»	Заместитель начальника Департамента
2013	2015	Открытое акционерное общество «Газпром»	Заместитель начальника Департамента
2013	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром георесурс»	Член Совета директоров
2013	2013	Закрытое акционерное общество «Газпром инвест Юг»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	Член Попечительского совета
2013	наст. время	Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Наблюдательного совета
2014	2016	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Кыргызстан»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"	Член Совета директоров
2014	наст. время	Акционерное общество «Северный научно-исследовательский институт гидротехники и мелиорации»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Акционерное общество «Гипроспецгаз»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Совета директоров
июль 2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Первый заместитель начальника Департамента
2016	2017	Закрытое акционерное общество «Горизонт-Холдинг»	Член Совета директоров
2016	наст. время	Gazprom Holding Coöperatie U.A.	Член Наблюдательного совета
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»	Член Совета директоров

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к**

указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии 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.*

Сведения об участии лица в работе комитетов совета директоров: *Комитеты Совета директоров эмитента не созданы.*

Лицо не является независимым директором.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Андреев Олег Петрович*

Год рождения: *1964*

Образование: *высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	до		
2013	февраль 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»	Генеральный директор
февраль 2015	март 2015	Открытое акционерное общество «Гипроспецгаз»	Генеральный директор
апрель 2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Генеральный директор
апрель 2015	март 2017	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Гипроспецгаз»	Генеральный директор (по совместительству)
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Гипрогазцентр»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Газпром промгаз»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	сентябрь 2017	Общество с ограниченной ответственностью «ТюменНИИгипрогаз»	Генеральный директор (по совместительству)
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: *Лицо к*

указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии 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): **В период, когда Андреев Олег Петрович занимал должность генерального директора Акционерного общества «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры» в отношении указанной организации было возбуждено производство по делу о банкротстве (март 2017 года).**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Андреев Олег Петрович (председатель Правления эмитента)**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	до		
2013	февраль 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»	Генеральный директор
февраль 2015	март 2015	Открытое акционерное общество «Гипроспецгаз»	Генеральный директор
апрель 2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Генеральный директор
апрель 2015	март 2017	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Гипроспецгаз»	Генеральный директор (по совместительству)
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Гипрогазцентр»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Газпром промгаз»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления
апрель 2015	сентябрь 2017	Общество с ограниченной ответственностью «ТюменНИИгипрогаз»	Генеральный директор (по совместительству)
апрель 2015	наст. время	Акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»	Генеральный директор (по совместительству), председатель Правления

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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): **В период, когда Андреев Олег Петрович занимал должность генерального директора Акционерного общества «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры» в отношении указанной организации было возбуждено производство по делу о банкротстве (март 2017 года).**

ФИО: **Бурданов Алексей Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
октябрь 2012	декабрь 2013	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	И.о. Главного инженера
декабрь 2013	июнь 2014	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Главный инженер
июнь 2014	апрель 2015	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Главный инженер - первый заместитель генерального директора
апрель 2015	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Главный инженер
октябрь 2015	декабрь 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)
январь 2016	декабрь 2017	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)
2016	наст. время	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»	Член Совета Ассоциации
2016	наст. время	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»	Член Совета Ассоциации
январь 2018	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,01 %**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,01 %**

Лицо опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии 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: **Вагарин Владимир Анатольевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	май 2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
июль 2015	декабрь 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	И.о. директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)
январь 2016	август 2016	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	И.о. директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)
май 2016	август 2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Первый заместитель генерального директора
2016	2017	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Совета директоров
август 2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»
август 2016	декабрь 2017	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Первый заместитель генерального директора (по совместительству)
2017	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель председателя Совета директоров
январь 2018	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Первый заместитель генерального директора (по совместительству)

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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: **Жмулин Владимир Владимирович**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель генерального директора по производству
2013	2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель председателя Совета директоров
октябрь 2015	декабрь 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству)
январь 2016	декабрь 2017	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству)
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
январь 2018	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,15 %**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,15 %**

Лицо опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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: **Кунов Виктор Иванович**

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
декабрь 2012	декабрь 2013	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель генерального директора по корпоративной

			защите
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
декабрь 2013	наст. время	Публичное акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"	Заместитель генерального директора по корпоративной защите и управлению персоналом
октябрь 2015	декабрь 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству)
январь 2016	декабрь 2017	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству)
январь 2018	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству)

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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: Сокольников Сергей Васильевич

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	июль 2014	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Начальник отдела конкурентных закупок
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
июль 2014	июнь 2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок
июль 2016	июль 2016	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной

			документации и мониторинга стоимости строительства
август 2016	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок
апрель 2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству)

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

Сведения о занятии 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: **Сомов Олег Анатольевич**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	октябрь 2014	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Начальник ремонтно-эксплуатационной службы
октябрь 2014	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Заместитель генерального директора по общим вопросам
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Правления
ноябрь 2015	декабрь 2015	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству)
январь 2016	декабрь 2017	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству)
январь 2018	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству)

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

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

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

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода и компенсации расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления эмитента, компенсированные эмитентом:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	за 12 месяцев 2017 г.	за 3 месяца 2018 г.
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров	48 321,615	0
Зарботная плата	3 506,69	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	51 828,305	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

В соответствии с Положением о Совете директоров эмитента, утвержденным Общим собранием акционеров эмитента (протокол № 1 от 29.05.2009) и уставом ПАО «ВНИПИгаздобыча» по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Совет директоров представляет Общему собранию акционеров эмитента рекомендации по размеру вознаграждения и (или) компенсации расходов, который рассчитывается в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров эмитента, утвержденным Советом директоров (протокол № 10 от 27.05.2015)

Согласно Положению о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров эмитента, вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Общая сумма базовой части вознаграждения составляет 1,11 процента выручки от продажи товаров, работ и услуг эмитента, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций), отраженной в годовом отчете эмитента по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров эмитента. Общая сумма базовой части вознаграждения распределяется между всеми членами Совета директоров. В случае принятия Общим собранием акционеров решения о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров размер базовой части вознаграждения рассчитывается пропорционально времени, в течение которого член Совета директоров (Председатель Совета директоров) осуществлял свои полномочия.

Размер дополнительной части вознаграждения состоит из:

- *дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности эмитента;*
- *дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров эмитента.*

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности эмитента составляет 0,33 процента чистой прибыли эмитента, полученной по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров эмитента. Если чистая прибыль отсутствует, дополнительная часть вознаграждения по финансовым результатам деятельности эмитента не определяется. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности эмитента распределяется между всеми членами Совета директоров, при этом размер дополнительной части вознаграждения по результатам финансовой деятельности эмитента уменьшается на 50 процентов членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров.

Председателю Совета директоров помимо дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности эмитента, выплачивается дополнительная часть вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров в размере 50 процентов от базовой части вознаграждения Председателя Совета директоров.

В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, при определении размера компенсаций расходов членов Совета директоров учитываются расходы, произведенные для проезда к месту проведения заседания Совета директоров, для проживания в месте проведения заседания Совета директоров, другие расходы, связанные с исполнением функций члена Совета директоров. Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы.

Кроме этого, членам Совета директоров эмитента, являющимся штатными работниками эмитента, производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	за 12 месяцев 2017 г.	за 3 месяца 2018 г.
Вознаграждение за участие в работе Правления	0	0
Заработная плата	29 224,223	4 351,133
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	29 224,223	4 351,133

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Членам Правления эмитента производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с заключенными трудовыми договорами.

В соответствии с Положением о Правлении эмитента, утвержденным Общим собранием акционеров эмитента (протокол №1 от 29.05.2009), по решению Совета директоров эмитента членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности эмитента.

Порядок расчета размера дополнительного вознаграждения установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления эмитента, утвержденным Советом директоров эмитента (протокол № 10 от 27.05.2015).

При этом общая сумма вознаграждения всех членов Правления определяется по следующей формуле:

$$B_{\Pi} = 0,5 * K_{\Pi} * B_{\text{СД}}, \text{ где:}$$

B_{Π} – *вознаграждение Правления по результатам деятельности эмитента за год,*

$B_{\text{СД}}$ – *общая сумма вознаграждения членам Совета директоров эмитента за тот же период, определенная в соответствии с действующим Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров эмитента;*

K_{Π} – *коэффициент результативности деятельности Правления за год, определяемый по следующей*

формуле:

$$K_p = 0,34 * K_1 + 0,33 * K_2 + 0,33 * K_3, \text{ где:}$$

K_1 – коэффициент, отражающий результат исполнения Правлением поручений Совета директоров эмитента, конкретное значение которого оценивается по следующей шкале:

$K_1 = 1$, если все поручения Совета директоров исполнены Правлением в срок;

$K_1 = 0,5$, если все поручения Совета директоров исполнены Правлением, но имеются нарушения установленных сроков их исполнения;

$K_1 = 0$, если имеются неисполненные поручения.

K_2 – коэффициент, отражающий результат исполнения эмитентом показателя выручки от продажи товаров, работ и услуг эмитента, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций) по отношению к соответствующему плановому показателю утвержденного бюджета доходов и расходов эмитента на год ($K_{БДР}$). Значение коэффициента K_2 оценивается по следующей шкале:

$K_2 = 1$, если $K_{БДР} \geq 1$;

$K_2 = 5 * (K_{БДР} - 0,8)$, если $0,8 < K_{БДР} < 1$;

$K_2 = 0$, если $K_{БДР} \leq 0,8$.

K_3 – коэффициент, отражающий результат исполнения эмитентом показателя инвестиционных расходов по отношению к соответствующему плановому показателю утвержденной инвестиционной программы эмитента на год ($K_{ИП}$). Значение коэффициента оценивается по следующей шкале:

$K_3 = 1$, если $K_{ИП} \geq 1$;

$K_3 = 5 * (K_{ИП} - 0,8)$, если $0,8 < K_{ИП} < 1$;

$K_3 = 0$, если $K_{ИП} \leq 0,8$.

Общая сумма вознаграждения членам Правления ($V_{П}$) распределяется на базовую часть и дополнительную часть за осуществление функций Председателя Правления. Сумма базовой части вознаграждения определяется по формуле:

$$V_{П}^{БАЗ} = V_{П} * (1 - \frac{1}{4 * N}), \text{ где } N - \text{ количество членов Правления.}$$

Сумма дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Правления определяется по формуле:

$$V_{П}^{ДОП} = 0,25 * \frac{V_{П}}{N}.$$

Общая сумма базовой части вознаграждения распределяется между членами Правления в равных долях. В случае принятия Советом директоров эмитента решения о досрочном прекращении полномочий членов Правления, как и в случае внеочередного избрания Советом директоров нового члена Правления, размер базовой части вознаграждения рассчитывается пропорционально времени, в течение которого член Правления осуществлял свои полномочия. Дополнительная часть вознаграждения за осуществление функций Председателя Правления выплачивается соответствующему лицу пропорционально времени, в течение которого оно осуществляло полномочия Председателя Правления.

В 2017 году эмитентом заключен договор страхования ответственности членов Совета директоров, Генерального директора и членов Правления эмитента (далее - застрахованные лица), с тем, чтобы в случае причинения убытков эмитенту или третьим лицам в результате неверных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими полномочий членов Совета директоров и/или членов исполнительных органов эмитента, эти убытки могли быть возмещены. Размер страховой премии - 1 150 000 руб., страховая сумма (лимит ответственности страховщика) – 700 000 000 руб.

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

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция в соответствии с уставом и внутренними документами эмитента.

В соответствии со статьей 28 Устава Общества и Положением о Ревизионной комиссии эмитента для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия. Ревизионная комиссия избирается на срок

до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 3 человек. Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах и Уставом эмитента.

К компетенции Ревизионной комиссии эмитента, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) проверка и анализ финансового состояния эмитента, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность эмитента, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;
- 4) проверка законности хозяйственных операций эмитента, осуществляемых по заключенным от имени эмитента сделкам;
- 5) проверка кассы и имущества эмитента, эффективности использования активов и иных ресурсов эмитента, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- 6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых исполнительными органами эмитента и Советом директоров эмитента, Уставу эмитента и решениям Общего собрания акционеров.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности эмитента осуществляется по итогам деятельности эмитента за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии эмитента, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров эмитента или по требованию акционера (акционеров) эмитента, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций эмитента. По требованию Ревизионной комиссии эмитента лица, занимающие должности в органах управления эмитента, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности эмитента. Ревизионная комиссия эмитента вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, его функциях, персональном и количественном составе: **Комитет Совета директоров эмитента по аудиту не создан.**

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками, его задачах и функциях:

Политикой управления рисками ПАО «ВНИПИгаздобыча» и Положением о системе управления рисками ПАО «ВНИПИгаздобыча» предусмотрено создание Центра ответственности в области управления рисками – структурного подразделения административно подотчетного Генеральному директору ПАО «ВНИПИгаздобыча» и функционально - заместителю генерального директора, осуществляющему общую координацию внедрения и развития системы управления рисками, а также процессов управления рисками. На дату окончания отчетного квартала структурное подразделение - Центр ответственности в области управления рисками не создано, функции Центра ответственности в области управления рисками осуществляет временная рабочая группа менеджмента рисков.

Центр ответственности в области управления рисками функционирует для обеспечения текущей поддержки процесса управления рисками и координации взаимодействия участников процесса управления рисками эмитента. Деятельность Центра ответственности в области управления рисками функционально отделена от деятельности, относимой к функционалу внутреннего аудита, внутреннего контроля, контрольно-ревизионных подразделений и подразделения, осуществляющего функции по обеспечению экономической безопасности.

Центр ответственности в области управления рисками осуществляет следующие функции:

- осуществляет формирование единой политики эмитента, координацию деятельности в области управления рисками;
- обеспечивает регулярную методическую и информационную поддержку системы управления рисками эмитента;

- определяет требования, формирует предложения по допустимому уровню риска;
- осуществляет согласование документов структурных подразделений эмитента в области управления рисками;
- осуществляет методологическую поддержку процесса управления рисками в структурных подразделениях эмитента, а также проводит сбор информации о рисках и мероприятиях по управлению рисками в ПАО «ВНИПИгаздобыча»;
- анализирует ключевые риски, прогнозирует риски при достаточном объеме имеющихся для этого ресурсов и информации;
- вырабатывает предложения по стратегиям реагирования, мероприятиям по управлению рисками и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками;
- разрабатывает (при необходимости) и согласовывает с подразделением по управлению рисками ПАО «Газпром» локальные нормативные акты, документы системы стандартизации и иные методические документы по управлению отдельными видами рисков;
- анализирует предложения структурного подразделения эмитента, ответственного за перспективное (стратегическое) планирование, по определению для стратегических рисков предельно допустимых уровней риска; анализирует предложения структурных подразделений эмитента по определению предельно допустимого уровня риска для отдельных видов риска;
- формирует рекомендации по использованию предельно допустимых уровней риска для отдельных видов риска и методам его установления;
- проводит консультации и/или обучения процессу управления рисками, включая технологии идентификации рисков, описания и оценки, а также создание эффективных планов действий по управлению рисками;
- представляет на рассмотрение и утверждение Генеральному директору эмитента: локальные нормативные акты и иные документы в области управления рисками; ежегодную сводную отчетность по ключевым рискам, мониторингу рисков, а также ежегодную отчетность о результатах оценки эффективности системы управления рисками, включая основные результаты внедрения системы управления рисками, планы дальнейшего совершенствования системы управления рисками; информацию о ключевых рисках эмитента и мероприятиях по управлению рисками, требующих рассмотрения и принятия решения; предложения о назначении владельцев и совладельцев по отдельным видам рисков; предложения о видах рисков, по которым требуется решение Генерального директора эмитента по установлению предельно допустимых уровней рисков, их значениям и периодичности пересмотра;
- формирует и представляет заместителям генерального директора по направлениям деятельности предложения по установлению предельно допустимых уровней риска для стратегических рисков и периодичности их пересмотра;
- формирует и выносит на рассмотрение заместителям генерального директора по направлениям деятельности предложения о видах рисков, по которым требуется решение Генерального директора по установлению и утверждению предельно допустимых уровней рисков, и периодичности их пересмотра;
- консолидирует информацию и ведет статистику по рискам;
- согласовывает с подразделением по управлению рисками ПАО «Газпром» привлечение внешних консультантов, объем, содержание и результаты выполняемых (оказываемых) ими работ (услуг) в области управления рисками;
- предоставляет на регулярной основе консолидированную отчетность в подразделение по управлению рисками ПАО «Газпром»; предоставляет информацию по рискам структурным подразделениям ПАО «Газпром» и организациям Группы Газпром, на цели и задачи которых оказывают влияние соответствующие риски.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения эмитента по внутреннему контролю и структурного подразделения внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В структуре эмитента создан отдел внутреннего аудита, который подчиняется непосредственно Генеральному директору. В соответствии с Положением об отделе внутреннего аудита основными задачами отдела являются:

- контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, его филиалов, представительств, эффективностью деятельности структурных подразделений эмитента, участием эмитента в инвестиционных проектах, реализуемых организациями Группы Газпром;
- аудит бизнес-процессов эмитента, выявление внутренних резервов для повышения эффективности его финансово-хозяйственной деятельности;
- согласование проектов договоров, заключаемых эмитентом;

- контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных отделом внутреннего аудита и Ревизионной комиссией эмитента;
- взаимодействие с Департаментом внутреннего аудита Аппарата Правления ПАО «Газпром», Ревизионной комиссией и внешними аудиторами эмитента;
- обеспечение деятельности Ревизионной комиссией эмитента;
- мониторинг системы внутреннего контроля в ПАО «ВНИПИгаздобыча»;
- контроль за эффективностью процессов управления рисками в ПАО «ВНИПИгаздобыча».

Функции отдела внутреннего аудита:

- контроль за соблюдением эмитентом требований законодательства Российской Федерации, положений по учетной политике, финансовой и налоговой дисциплины, исполнением бюджета доходов и расходов;
- контроль за достоверностью бухгалтерской отчетности;
- контроль за надлежащим и своевременным исполнением решений органов управления эмитента;
- контроль за эффективным использованием собственных и привлекаемых средств;
- контроль за обоснованностью цен на потребляемые материально-технические ресурсы и оказываемые услуги, соблюдением конкурентных процедур при выборе контрагентов, а также исполнением условий договоров;
- выявление и предотвращение нарушений в экономической и финансовой сферах, неэффективного использования материальных ресурсов и нематериальных активов;
- выявление и предотвращение необоснованного отвлечения эмитентом финансовых и материально-технических ресурсов от основной деятельности;
- обобщение, систематизация и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности эмитента по материалам аудиторских проверок, подготовка предложений руководству эмитента о мерах по их устранению и предупреждению, а в необходимых случаях о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении причиненного материального ущерба;
- анализ результатов внешних аудиторских проверок эмитента и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок;
- анализ проектов договоров, заключаемых эмитентом, проверка документального подтверждения экономической целесообразности заключаемых эмитентом договоров;
- участие в организации функционирования системы управления рисками в ПАО «ВНИПИгаздобыча»;
- подготовка совместно с другими структурными подразделениями эмитента предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля в ПАО «ВНИПИгаздобыча»;
- контроль за устранением нарушений, выявленных при проведении внутреннего аудита, проверок финансово-хозяйственной деятельности эмитента Ревизионной комиссией.

Требования к подготовке и проведению внутренних аудиторских проверок, оформлению их результатов, а также осуществлению контроля за исполнением поручений Генерального директора эмитента по итогам проверок, закреплены в Стандарте организации «Проведение внутренних аудиторских проверок ПАО «ВНИПИгаздобыча». В соответствии с указанным Стандартом, внутренние аудиторские проверки проводятся на основании плана работы отдела внутреннего аудита, который ежегодно утверждается Генеральным директором эмитента и согласовывается Департаментом внутреннего аудита Аппарата управления ПАО «Газпром». Внеплановые проверки проводятся на основании решений Департамента внутреннего аудита, Совета директоров эмитента и поручений Генерального директора эмитента.

Целью проведения внутренних аудиторских проверок является представление Генеральному директору эмитента независимой, объективной и своевременной информации о:

- эффективности деятельности структурных подразделений эмитента;
- состоянии системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления;
- соответствии деятельности структурных подразделений эмитента законодательству Российской Федерации, нормативным и распорядительным документам эмитента;
- сохранности активов;
- исполнении поручений Генерального директора эмитента по итогам проверок.

Основными видами внутренних аудиторских проверок являются:

- проверка эффективности деятельности структурных подразделений;
- проверка финансово-хозяйственной деятельности эмитента;
- проверка бизнес-процессов эмитента в целом, его структурных подразделений;
- другие проверки, проводимые в соответствии с планом работы отдела внутреннего аудита.

На основании выводов и рекомендаций отдела внутреннего аудита по результатам внутренней аудиторской проверки, подготавливается план мероприятий по устранению выявленных в ходе проверки недостатков и нарушений, утверждаемый Генеральным директором эмитента. Контроль за исполнением плана мероприятий осуществляет отдел внутреннего аудита.

При выявлении в ходе внутренних аудиторских проверок злоупотреблений, руководитель отдела внутреннего аудита, при необходимости проводит консультации с управлением корпоративной защиты эмитента, по результатам которых Генеральному директору эмитента докладываются предложения о проведении служебного расследования по вскрытым фактам злоупотреблений или передаче полученных материалов в правоохранительные органы.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Сведения о Политике управления рисками ПАО «ВНИПИгаздобыча» приведены в пункте 2.4 ежеквартального отчета эмитента.

Кодексом корпоративной этики ПАО «ВНИПИгаздобыча» закреплены следующие меры, направленные на максимально эффективное использование активов и ресурсов эмитента, формирование элементов корпоративной культуры и предотвращение коррупции:

Работники эмитента должны избегать ситуаций, при которых у них возникает конфликт интересов, то есть ситуация, при которой личная заинтересованность работника влияет или может повлиять на объективное и беспристрастное выполнение им должностных обязанностей и при которой возникает или может возникнуть противоречие между личной заинтересованностью работника и законными интересами эмитента, способное причинить вред законным интересам эмитента. В случае возникновения конфликта интересов работники должны информировать об этом своего непосредственного руководителя и управление корпоративной защиты ПАО «ВНИПИгаздобыча». В случае, если непосредственным руководителем не приняты меры, направленные на предотвращение или устранение конфликта интересов, либо принятые меры не повлекли устранения конфликта интересов, работник эмитента информирует об этом Комиссию по корпоративной этике ПАО «ВНИПИгаздобыча».

В ситуации конфликта интересов работника и эмитента, в случае невозможности устранения указанного конфликта интересов, приоритет имеют интересы эмитента.

Совместная работа родственников в прямом или опосредованном подчинении в ПАО «ВНИПИгаздобыча» допускается по решению Комиссии по корпоративной этике.

Работникам эмитента не разрешается принимать от любых третьих лиц подарки, полученные в связи с работой в ПАО «ВНИПИгаздобыча»:

- за совершение каких-либо действий (бездействия), связанных с работой в эмитенте;
- стоимостью свыше 3 000 рублей;
- в виде денег или денежных эквивалентов;
- в отсутствие очевидного, общепринятого повода для подарка.

В случае, если обычаи делового оборота не допускают отклонения подарка, подарок подлежит приему с одновременной передачей вопроса о его дальнейшей судьбе на решение Комиссии по корпоративной этике.

Работникам запрещается заниматься предпринимательской или иной коммерческой деятельностью (в том числе участвовать в уставном капитале или управлении юридическими лицами), ставшей доступной с учетом занимаемой должности и возможностей эмитента, за исключением случаев, когда такая деятельность или участие прямо поручены эмитентом работнику в установленном порядке, т.е. осуществляются в целях исполнения профессиональных обязанностей работника в эмитенте.

Работники эмитента не вправе использовать информацию, полученную в процессе работы в ПАО «ВНИПИгаздобыча», в целях совершения сделок с ценными бумагами эмитента и его контрагентов.

Работникам запрещается представлять эмитента в деловых отношениях с организациями, в деятельности которых работник имеет существенный личный интерес, отличный от интересов эмитента, включая (но не ограничиваясь) случаи преобладающего участия в уставном капитале или органах управления таких организаций самого работника, его близких родственников или членов семьи.

Работникам запрещается без письменного согласия руководителя эмитента участие в уставном капитале, а также работа или занятие должностей в органах управления компаний-конкурентов. О фактах собственного участия или об участии близких родственников в уставных капиталах и (или) органах управления компаний – конкурентов эмитента, подрядных организаций, а также о поступлении предложений о таком участии работники эмитента сообщают в управление корпоративной защиты и Комиссию по корпоративной этике.

Общество выбирает поставщиков и подрядчиков преимущественно на конкурсной основе. Основным

принципом при проведении отбора поставщиков и подрядчиков является обеспечение честной конкурентной борьбы. При этом работники эмитента не имеют скрытых предпочтений и не создают преимуществ для отдельных поставщиков или подрядчиков. Эмитент стремится работать с контрагентами, которые имеют безупречную репутацию, соблюдают законодательство, а также общепринятые нормы корпоративной и деловой этики.

Эмитент не участвует в политической деятельности и не финансирует политические организации. Работники эмитента вправе осуществлять общественную или религиозную, а также политическую деятельность. Однако в случае, если такая деятельность осуществляется или будет осуществляться с использованием рабочего времени, имени или ресурсов эмитента, а также в случае участия в выборных органах государственной власти на соответствующую деятельность необходимо получить письменное согласие руководителя эмитента.

В ПАО «ВНИПИГаздобыча» неприемлемы любые формы оказания незаконного влияния на решения государственных органов, в том числе взяточничество, предложение недопустимых подарков, трудоустройство родственников государственных служащих, благотворительная или спонсорская помощь по запросам государственных служащих соответствующих (принимающих решение, в котором заинтересован эмитент) государственных органов. Об обращении к ним каких-либо лиц в целях склонения к совершению коррупционных правонарушений работники должны незамедлительно уведомлять своего непосредственного руководителя, Комиссию по корпоративной этике, управление корпоративной защиты.

В соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным Советом директоров эмитента, предварительному согласованию с Советом директоров подлежат сделки с объектами недвижимого имущества эмитента; сделки с объектами основных средств эмитента балансовой стоимостью свыше 10 млн.руб.; сделки по приобретению объектов основных средств стоимостью свыше 10 млн.руб.; сделки с акциями (ценными бумагами, конвертируемыми в акции, и/или производными от акций ценными бумагами), долями и паями других организаций; сделки связанные с получением или предоставлением эмитентом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере более 10 млн.руб.; иные сделки эмитента цена которых превышает 10 млн.руб.

Согласно решению Совета директоров, Порядок совершения сделок не распространяется на сделки:

- заключаемые эмитентом в целях реализации плана конкурентных закупок эмитента на соответствующий год в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг;
- на выполнение работ, заключаемые эмитентом в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности (доходные договоры).

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Эмитентом разработано и утверждено Положение о режиме коммерческой тайны в ПАО «ВНИПИГаздобыча», которое устанавливает режим защиты информации, составляющей коммерческую тайну (секрет производства), и иной конфиденциальной информации эмитента, определяет правовые и организационные меры обеспечения конфиденциальности информационных ресурсов, создаваемых в ПАО «ВНИПИГаздобыча», устанавливает порядок отнесения информационных ресурсов эмитента к информации, составляющей коммерческую тайну, и порядок обращения с ней, а также регулирует отношения, возникающие при формировании и использовании конфиденциальных информационных ресурсов в процессе создания, сбора, обработки, накопления, хранения, передачи и предоставления документированной конфиденциальной информации.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Состав Ревизионной комиссии эмитента:

ФИО: Балтутина Татьяна Владимировна

Год рождения: 1954

Образование: *высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
июль 2012	ноябрь 2013	Открытое акционерное общество «ВНИПИГаздобыча»	Начальник отдела внутреннего аудита
2013	наст. время	ПАО «ВНИПИГаздобыча»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

декабрь 2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Персонал»	Начальник отдела внутреннего аудита ПАО "ВНИПИгаздобыча" Проект Внутренний аудит
--------------	-------------	---	---

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

Сведения о характере любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: **Указанных родственных связей не имеет.**

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

Сведения о занятии 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: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Гипрогазцентр»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Газэнергосервис»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

2013	наст. время	Акционерное общество «Газпром электрогаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром георесурс»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	2017	Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Акционерное общество «Центргаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестпроект»	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром нефть»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Газпром оргэнергогаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

Сведения о характере любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: *Указанных родственных связей не имеет.*

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: *Лицо к*

указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии 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: **Салехов Марат Хасанович**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; заместитель начальника Департамента - начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром комплектация»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «Востокгазпром»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Газпром космические системы»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Гипрогазцентр»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Регионгазхолдинг»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Газэнергосервис»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Газпром электрогаз»	Член Ревизионной комиссии
2013	2016	Газпром Германия ГмбХ	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

		«Мосэнерго»	
2016	наст. время	Иностранное частное производственное унитарное предприятие «Газпром трансгаз Запад»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Ачимгаз»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

Сведения о характере любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: **Указанных родственных связей не имеет.**

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

Сведения о занятии 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.**

Сведения о руководителе Отдела внутреннего аудита эмитента:

ФИО: **Балтутина Татьяна Владимировна**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
июль 2012	ноябрь 2013	Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»	Начальник отдела внутреннего аудита
май 2012	наст. время	ПАО «ВНИПИгаздобыча»	Секретарь Ревизионной комиссии;

			член Ревизионной комиссии
декабрь 2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Персонал»	Начальник отдела внутреннего аудита ПАО "ВНИПИгаздобыча" Проект Внутренний аудит

Долей участия в уставном капитале эмитента, а также обыкновенными акциями эмитента не владеет. Опционами эмитента не владеет.

Долями участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а также обыкновенными акциями дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет. Опционами дочерних и зависимых обществ эмитента не владеет.

Сведения о характере любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: **Указанных родственных связей не имеет.**

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

Сведения о занятии 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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, 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 и компенсации расходов, связанных с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом:

Ревизионная комиссия эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	за 12 месяцев 2017 г.	за 3 месяца 2018 г.
Вознаграждение за участие в работе Ревизионной комиссии	4 077,171	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	4 077,171	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии эмитента, утвержденным годовым Общим собранием акционеров эмитента (протокол №1 от 27.05.2005) и уставом эмитента по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров.

Отдел внутреннего аудита эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	за 12 месяцев 2017 г.	за 3 месяца 2018 г.
Заработная плата	3 515,367	940,518
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	3 515,367	940,518

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: *Работникам отдела внутреннего аудита производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

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

Наименование показателя	за 12 месяцев 2017 г.	за 3 месяца 2018 г.
Средняя численность работников, чел.	1 507	1 398
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, тыс. руб.	1 653 130,7	356 219,6
Выплаты социального характера работников за отчетный период, тыс. руб.	37 540,6	4 160,5

В связи со снижением производственной загрузки по основным видам деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча», в целях сокращения расходов эмитента осуществляется оптимизация численности персонала.

В состав сотрудников (работников) эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники). Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале, в том числе соглашения или обязательства по предоставлению опционов эмитента, отсутствуют. Опционы эмитента сотрудникам (работникам) эмитента не предоставлялись.

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: **747**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

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): **592**

Категории (тип) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список: **обыкновенные акции**

Дата составления списка 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): **03.06.2017**

Количество собственных обыкновенных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания

отчетного квартала: 0

Количество собственных привилегированных акций (типа А), находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: 0

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным эмитенту организациям:
Эмитент не имеет подконтрольных организаций.

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 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *56,67%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *73,37%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

1.1. Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения: *109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок, д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Вид контроля, под которым находится участник (акционер) эмитента по отношению к контролируемому его лицу: *Косвенный контроль.*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль: *Участие в юридическом лице, являющимся акционером эмитента.*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: *Лицо имеет право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента.*

Размер доли лица в уставном капитале участника (акционера) эмитента, а также доли принадлежащих ему обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: *38,37 %.*

Размер доли лица в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: *0 %.*

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль:

1.1.1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РОСНЕФТЕГАЗ»*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1*

ИНН: *7705630445*; ОГРН: *1047796902966.*

1.1.2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Росгазификация»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Росгазификация»*

Место нахождения: *127238, Россия, г. Москва, Нижнелихоборский 3-й проезд, д.1А, стр.6*

ИНН: *7719040220*; ОГРН: *1027739033410.*

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Байкалнефтегазинвест»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БНГИ»*

Место нахождения: *РФ, 101000, г. Москва, Архангельский пер., д. 3, стр. 1*

ИНН: *7701702145*

ОГРН: *1077746273923*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9,49%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **9,49%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

2.1. Фамилия, имя, отчество: **Рождественская Валерия Викторовна**

Вид контроля, под которым находится участник (акционер) эмитента по отношению к контролирующему его лицу: **Прямой контроль.**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль: **Участие в юридическом лице, являющимся акционером эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **Лицо имеет право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента; лицо имеет право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося акционером эмитента.**

Размер доли лица в уставном капитале участника (акционера) эмитента, а также доли принадлежащих ему обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **100 %.**

Размер доли лица в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: **0 %.**

Акции, принадлежащие Акционерному обществу «Байкалнефтегазинвест», зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий".

3. Полное фирменное наименование: **VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND**

Сокращенное фирменное наименование: **VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND**

Место нахождения: **PO BOX 309 UGLAND HOUSE, GRAND CAYMAN, KY1-1104 CAYMAN ISLANDS**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **4,19%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **5,33%**

Эмитент не располагает сведениями о лицах, контролирующих VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND, а также сведениями об участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND.

Акции, принадлежащие VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий".

4. 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: **г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-48-27**

Факс: **(495) 956-09-38**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Центральный банк Российской Федерации**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **19 836**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **16 067**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования не владеют акциями эмитента.***

Сведения о лицах, управляющих государственным, муниципальным пакетом акций, а также лицах, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: ***Указанных лиц нет.***

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

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента.

Федеральным законом от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» установлены специальные правила приобретения более чем 25, 50 и 75 процентов голосующих акций эмитента.

Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» установлены специальные правила приобретения более чем 30, 50, 75 и 95 процентов общего количества обыкновенных акций и привилегированных акций эмитента, предоставляющих право голоса в соответствии с пунктом 5 статьи 32 указанного Федерального закона.

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 чем 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 отчетный 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.

1. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***03.06.2017***

Состав акционеров, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала, а также не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента по данным списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров эмитента:

1. Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Газпром»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***

ИНН: ***7736050003***

ОГРН: ***1027700070518***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***56,67 %***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: ***73,37 %***

2. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Байкалнефтегазинвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «БНГИ»***

Место нахождения: ***РФ, 101000, г. Москва, Архангельский пер., д. 3, стр. 1***

ИНН: ***7701702145***

ОГРН: ***1077746273923***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***7,33 % (без учета привилегированных акций эмитента, принадлежащих данному лицу)***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: ***9,49 %***

3. Полное фирменное наименование: ***VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND***

Сокращенное фирменное наименование: ***VULPES RUSSIAN OPPORTUNITIES FUND***

Место нахождения: **PO BOX 309 UGLAND HOUSE, GRAND CAYMAN, KY1-1104 CAYMAN ISLANDS**

Лицо не является резидентом Российской Федерации

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **4,12 % (без учета привилегированных акций эмитента, принадлежащих данному лицу)**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **5,33 %**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Наименование показателя	1-й квартал 2018 года	
	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении (руб.), с учетом НДС
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, штук/руб.*	5	3 552 690 532,17
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием акционеров эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	0	0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	4	515 617 496,05

*- В таблице приведены сведения о совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, к которым применяются положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах».

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенные эмитентом за последний отчетный квартал:

1. Дата совершения сделки: 06.02.2018

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ», в соответствии с которым Заказчик поручает Подрядчику выполнить корректировку проектной документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» на основании Изменения №2 к заданию на проектирование № 066-2012/022-0006П «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 01.09.2017 по 01.04.2018. Стоимость дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 103 317 172,56 руб. (с НДС) и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 88 739 664,99 руб. (с НДС); стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и информирование общественности, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 14 577 507,58 руб. (с НДС). В связи с выполнением дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, общая стоимость проектно-изыскательских работ по договору составит 3 037 073 036,12 руб. (с НДС) и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 173 814 814,76 руб. (с НДС); стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и размножение дополнительного количества экземпляров, которые*

принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 863 258 221,36 руб. (с НДС).

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки:

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Лицо является контролирующим лицом эмитента и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».**

Размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (на 31.12.2017), предшествующего дате совершения сделки: **стоимость дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 103 317 172,56 руб. (с НДС) или 0,94 % от стоимости активов эмитента, общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 3 037 073 036,12 руб. (с НДС) или 27,5 %.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Срок выполнения Подрядчиком дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, в соответствии с календарным планом работ - с 01.09.2017 по 01.04.2018. Срок выполнения Подрядчиком работ по договору в целом в соответствии с календарным планом работ – с 15.08.2012 по 30.09.2018. Заказчик обязан принять выполненные работы (этапа работ) и передать Подрядчику подписанный сторонами акт сдачи-приемки работ или передать Подрядчику мотивированный отказ от приемки выполненных работ в течение 30 рабочих дней с момента получения акта сдачи-приемки выполненных работ. Оплата работ Заказчиком производится в течение 10 дней с момента получения целевых финансовых средств от ПАО «Газпром», при наличии подписанного сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ и оригинала счета-фактуры. Дополнительные объемы работ, предусмотренные дополнительным соглашением, выполнены Подрядчиком частично. На дату окончания отчетного квартала срок исполнения обязательств Заказчика по приемке и оплате дополнительных объемов работ не истек. Работы по договору в целом выполнены Подрядчиком частично и приняты Заказчиком, срок окончания работ по договору в целом не наступил. Выполненные работы оплачены Заказчиком.**

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола), либо указание на то, что такое решение не принималось: **решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **в связи с тем, что общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения превышает 10 % балансовой стоимости активов эмитента, информация о данной сделке приведена также в пункте 8.1.5 ежеквартального отчета.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за последний завершённый отчетный год, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с аудиторским заключением в отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, содержащейся в Приложении 1 к ежеквартальному отчету:

- 1) бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2017 года;**
- 2) отчет о финансовых результатах за 2017 год;**
- 3) отчет об изменениях капитала за 2017 год;**
- 4) отчет о движении денежных средств за 2017 год;**

- 5) *пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год;*
6) *аудиторское заключение ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2017 год.*

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, содержащейся в Приложении 2 к ежеквартальному отчету:

- 1) *бухгалтерский баланс на 31 марта 2018 года;*
2) *отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2018 года.*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент не составляет годовую и промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Основания, в силу которых у эмитента отсутствует обязанность составлять годовую и промежуточную консолидированную финансовую отчетность: Эмитент не является организацией, на которую распространяются требования Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ "О консолидированной финансовой отчетности". Эмитент не является лицом, контролирующим другие организации. Составление консолидированной финансовой отчетности не предусмотрено уставом эмитента.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2018 год, утвержденной приказом от 29.12.2017 №592:

1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности.

1.1. Настоящее Положение определяет совокупность способов ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО "ВНИПИгаздобыча" в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Положений по бухгалтерскому учету и отчетности.

1.2. Настоящее Положение по учетной политике обеспечивает:

- единообразие и непротиворечивость применяемых принципов, подходов и методов при организации и ведении бухгалтерского учета, при формировании отчетности Общества;
- единообразие утверждения способов ведения бухгалтерского учета – первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности;
- единообразие принципов проведения инвентаризации активов Общества;
- единообразие методов оценки активов и обязательств;
- единообразие иных способов и приемов, необходимых для ведения бухгалтерского учета;

1.3. Настоящий порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе устанавливается также в целях обеспечения единообразного и последовательного составления сводной бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО "Газпром" в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

1.4. Стандарты по ведению бухгалтерского учета в ПАО "Газпром", его дочерних обществах и организациях (далее - корпоративные стандарты) могут разрабатываться и утверждаться ПАО "Газпром", его дочерними обществами и организациями. Корпоративные стандарты не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам и обязательны к применению ПАО "Газпром", его дочерними обществами и организациями.

1.5. Формирование Положения по учетной политике Общества осуществляется на основе следующих допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств других организаций. При этом на балансе Общества учитываются только те активы, которые согласно закону или договору контролируются им (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности организации относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности). Для выполнения данного пункта все службы Общества обязаны своевременно представлять в бухгалтерию первичные документы.

1.6. Бухгалтерский учет в ПАО "ВНИПИгаздобыча" ведется бухгалтерией как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.

2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота.

2.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, формы которых предусмотрены Приложением 1 к Положению по учетной политике.

2.2. ПАО "ВНИПИгаздобыча" использует унифицированные формы первичных учетных документов, утвержденные Росстатом и Центральным Банком Российской Федерации.

2.3. ПАО "ВНИПИгаздобыча" в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации вправе составлять и принимать к учету собственные формы первичных учетных документов, предусмотренные Приложением 1 к Положению по учетной политике.

2.4. Первичные учетные документы в т.ч. договора, формы которых отсутствуют в Приложении 1 к Положению по учетной политике, но использованные (подписанные) Обществом и его контрагентами, принимаются к бухгалтерскому учету и используются для отражения в бухгалтерском учете объектов бухгалтерского учета (фактов хозяйственной жизни, обязательств, операций и т.д. с контрагентами), при условии содержания в них обязательных реквизитов, установленных ФЗ "О бухгалтерском учете".

2.5. В качестве регистров бухгалтерского учета используются регистры, формируемые бухгалтерской компьютерной программой 1С Предприятие в соответствии с Приложением 2 к Положению по учетной политике.

2.6. Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются в электронном виде и распечатываются на бумажном носителе по итогам года.

2.7. Документооборот совершается по графикам документооборота.

2.8. ПАО "ВНИПИгаздобыча" ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях и копейках.

2.9. ПАО "ВНИПИгаздобыча" обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с ФЗ "О бухгалтерском учете".

3. Внутренний контроль.

3.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

3.2. Организация внутреннего контроля в дочерних обществах и организациях осуществляется с учетом норм корпоративных документов ПАО "Газпром".

4. План счетов бухгалтерского учета.

4.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" применяет рабочий План счетов бухгалтерского учета (Приложение 3 к Положению по учетной политике), разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Минфином РФ, с учетом специфических требований применяемых программных продуктов.

5. Инвентаризация активов и обязательств.

5.1. Для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО "Газпром", его дочерних обществах и организациях проводится инвентаризация:

- материально-производственных запасов ежегодно по состоянию на 31 октября;
- основных средств раз в три года по состоянию на 30 ноября. Инвентаризация объектов ПАО "Газпром", находящихся в аренде, производится обществами и организациями в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам с ПАО "Газпром";
- иных активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.

6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность общества. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности.

6.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" обязано представлять в ПАО "Газпром" бухгалтерскую (финансовую) отчетность по типовым формам, а также по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности (по установленному перечню организаций), утвержденным ПАО "Газпром", составленным в соответствии с указаниями ПАО "Газпром" по их заполнению.

6.2. ПАО "Газпром", его дочерние общества и организации составляют бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей и представляют:

- промежуточную – не позднее 30 дней по окончании квартала;
- годовую – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО "Газпром". В случае, если срок в приказе ПАО "Газпром" не установлен – не позднее трех месяцев после окончания отчетного года.

6.3. ПАО "ВНИПИгаздобыча" отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной) отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской (финансовой) отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.

6.4. ПАО "ВНИПИгаздобыча" дебиторскую и кредиторскую задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, учитывает как долгосрочную и отражает в составе долгосрочной задолженности в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения, если срок их обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).

6.5. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

6.6. ПАО "ВНИПИгаздобыча" раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период. Существенной признается ошибка, превышающая 5 % от валюты баланса.

6.7. ПАО "ВНИПИгаздобыча" раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию по прекращаемой деятельности.

6.8. ПАО "ВНИПИгаздобыча" депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее) признает в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.

6.9. Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату осуществления или поступления платежа.

7. Нематериальные активы.

7.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" учитывает в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР.

7.2. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

7.3. Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по учету нематериальных активов.

7.4. Срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов устанавливается при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

7.5. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

7.6. Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).

7.7. По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 "Амортизация нематериальных активов" (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).

7.8. НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных, либо управленческих нужд организации, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг), исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного организацией самостоятельно, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет, путем уменьшения их первоначальной стоимости. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.

7.9. ПАО "ВНИПИгаздобыча" может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе по текущей рыночной стоимости. Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливается ПАО "Газпром".

8. Основные средства.

8.1. К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе объектов незавершенного строительства.

8.2. Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 г., стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

8.3. Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются

объекты недвижимого имущества и оружие.

8.4. Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.

8.5. Срок полезного использования объектов основных средств определяется (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ПАО "Газпром", включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация) (в части, не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.

8.6. По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного Классификацией, на дату принятия к учету в состав основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

8.7. ПАО "ВНИПИгаздобыча" применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.

8.8. По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

9. Вложения во внеоборотные активы.

9.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" в составе вложений во внеоборотные активы учитывает:

- затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов;
- расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам);

9.2. Учет затрат на капитальное строительство осуществляется в соответствии с группировкой, предусмотренной корпоративными документами с учетом применяемых программных продуктов и принятой системой их классификации.

9.3. Оценка активов, входящих в состав показателя производится:

- в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств;
- в размере стоимости принятых к оплате промежуточных или законченных этапов работ;
- в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 20 настоящего Положения);
- в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР;

10. Виды расходов на создание и приобретение НИОКР.

10.1. В составе затрат учитываются следующие расходы:

- оплата труда работника в соответствии с договором на создание НИОКР;
- страховые взносы во внебюджетные фонды;
- расходы по субподрядным работам;
- прочие расходы;

11. Финансовые вложения.

11.1. К финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

11.2. При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.

11.3. К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.

11.4. К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.

11.5. ПАО "ВНИПИгаздобыча" ведет учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

11.6. Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года.

11.7. Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы организаций по приобретению ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.

11.8. Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;

11.9. Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднечасовой цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.

11.10. Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

11.11. Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.

11.12. Наряду с этим по состоянию на 31 декабря отчетного года Департамент по управлению имуществом и корпоративным отношениям ПАО "Газпром" и соответствующие структурные подразделения дочерних обществ и организаций представляют в бухгалтерские службы данные о текущей рыночной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;

11.13. Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

11.14. Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

11.15. Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.

12. Резервы под обесценение финансовых вложений.

12.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" ежегодно по состоянию на 31 декабря создает резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств обществ и организаций. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурными подразделениями обществ и организаций, отвечающих за управление имуществом. Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

12.2. Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:

- в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций - на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале;
- в иные виды, не имеющие рыночной стоимости - на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.

13. Материально-производственные запасы.

13.1. К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.

13.2. В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. Одновременно организации дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете 030 "Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию". Транспортно-заготовительные расходы, связанные с заготовкой и доставкой материальных ценностей относятся на расходы по мере их предъявления.

13.3. Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.

13.4. При получении материалов и постановке их на учет счет 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" не применяется.

13.5. Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу скользящей оценки средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.

- 13.6. Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.
- 13.7. Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые относятся на расходы на продажу. При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости.
- 14. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей.**
- 14.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" не образует в установленном порядке резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.
- 15. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства.**
- 15.1. Бухгалтерский учет расходов на выпуск продукции, выполнение работ и оказание услуг ведется по видам деятельности, в разрезе мест возникновения затрат (МВЗ) с группировкой их по статьям и элементам, предусмотренным корпоративными документами.
- 15.2. Расходы, связанные с продажей продукции и товаров на экспорт учитываются обособленно.
- 15.3. Расходы на продажу в части коммерческих расходов на продажу готовой продукции списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 "Продажи" пропорционально в доле, приходящейся на реализованную продукцию и в дебет счета 45 "товары отгруженные" – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию.
- 15.4. В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством и продажей продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических расходов на производство продукции, работ, услуг без учета общехозяйственных расходов.
- 15.5. При оценке и учете себестоимости готовой продукции, выполненных работ, оказанных услуг счет 40 "Выпуск продукции (работ, услуг)" не применяется.
- 15.6. Учет работ длительного производственного цикла по **договорам на выполнение проектно-изыскательских работ** ведется с применением счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".
- 15.7. Если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договора на отчетную дату может быть достоверно определен, признание выручки и расходов по договорам на выполнение проектно-изыскательских работ, длительность выполнения которых составляет более одного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, признаются способом "по мере готовности", исходя из подтвержденной степени завершенности работ по договору на отчетную дату (вне зависимости от того предусмотрена ли договором поэтапная сдача работ). Степень завершенности работ по договору на отчетную дату определяется **по доле выполненных подразделениями Общества работ в общем объеме работ по договору**, устанавливаемом путем экспертной оценки объема выполненных работ.
- 15.8. В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.
- 15.9. Общество организует деление расходов по основному и дополнительным видам деятельности на прямые и косвенные.
- 15.10. К прямым расходам в бухгалтерском учете относятся расходы, по которым установлена непосредственная связь с выпускаемой продукцией (производимой работой) по заключенному Обществом доходному договору.
- 15.11. Перечень прямых расходов производственных подразделений по основному и дополнительным видам деятельности определен в следующем составе:
- материальные затраты (на приобретение сырья, материалов и комплектующих, используемых для производства товаров, выполнении работ, оказании услуг);
 - расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
 - возмещаемые расходы, связанные со служебными командировками производственного персонала, в том случае если они связаны с производством и реализацией товаров (выполнением работ, оказанием услуг);
 - услуги субподрядных организаций, непосредственно связанные с производством и реализацией товаров (выполнением работ, оказанием услуг);
 - прочие прямые расходы, которые непосредственно связаны с производством и реализацией товаров (выполнением работ, оказанием услуг).
- 15.12. В качестве прямых расходов на производство Общество принимает услуги/работы субподрядных организаций по накладным на передачу результатов работ от субподрядчика Обществу. Расходы в бухгалтерском учете признаются в момент подписания Обществом и генеральным заказчиком акта приемки передачи работ. Стоимость работ по накладной подтверждается Главным инженером проекта и специалистом Финансово-экономического управления (далее – ФЭУ). Подтверждение стоимостной оценки осуществляется справкой, имеющей статус первичного учетного документа, за подписью Главного

инженера проекта и сотрудника ФЭУ. В бухгалтерском учете расходы по таким накладным учитываются на счете 20.02 "Субподряд" в корреспонденции со счетом 60.09 "Субподряд по накладным". Учет ведется в электронных регистрах информационной бухгалтерской системы 1С, таких как: оборотно-сальдовая ведомость по счету, анализ счета, карточка счета в разрезе контрагентов, договоров и статей затрат. Кредиторская задолженность по счету 60.09 "Субподряд по накладным" отражается по статье 1521 "поставщики и подрядчики" бухгалтерского баланса. Погашение кредиторской задолженности выполняется в момент подписания Обществом акта приема передачи по договору субподряда.

15.13. Расходы производственных подразделений, которые относятся к нескольким видам продукции (работ, услуг), подлежат учету обособлено на счете 25 "Общепроизводственные расходы" (за исключением внереализационных расходов). Расходы производственных подразделений, учитываемые на счете 25 "Общепроизводственные расходы" ежемесячно списываются на счет 20 "Основное производство" по каждому объекту учета путем распределения общепроизводственных расходов пропорционально оплате труда сотрудников производственных подразделений в рамках вида деятельности, в котором участвует производственное подразделение.

15.14. Расходы функциональных подразделений учитываются на счете 23 "Вспомогательные производства", 26 "Общехозяйственные расходы" и 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

15.15. На счете 23 "Вспомогательные производства" отражаются расходы транспортной службы Общества. Прямые расходы вспомогательного производства ежемесячно распределяются по видам деятельности и включаются в себестоимость продукции основного производства, косвенные расходы списываются в дебет счета учета общехозяйственных расходов.

15.16. Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности – в дебет счета 90 "Продажи".

15.17. Общехозяйственные расходы (расходы на управление), списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, товаров, работ, услуг пропорционально удельному весу выручки от продаж продукции, товаров, работ, услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж, включая выручку, не предъявленную к оплате, по договорам строительного подряда.

15.18. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты подразделений, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, явившихся целью создания Общества: база отдыха "Факел". Себестоимость оказанных услуг с кредита счета 29 в дебет счета учета "Прочих доходов и расходов".

15.19. Непредъявленная к оплате начисленная выручка (с НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты по строке 1234 "Прочие дебиторы" и в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты по строке 1239 "Прочие дебиторы".

16. Расходы будущих периодов.

16.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" ведет учет расходов будущих периодов по их видам.

16.2. Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет.

16.3. При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:
- затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы в течение срока использования, исходя из условий договора. При отсутствии срока использования, установленного договором - в течение ожидаемого срока использования, определяемого организацией самостоятельно, но не более пяти лет.

17. Дебиторская задолженность.

17.1. В ПАО "ВНИПИгаздобыча" учет дебиторской задолженности ведется по её видам:

- расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги);
- авансы выданные;
- расчеты с прочими дебиторами;

17.2. В бухгалтерском учете общества и организации определяют дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана. Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда учитывается в составе прочей дебиторской задолженности.

17.3. Порядок расчетов с подотчетными лицами отражен в Приложении 5 к Положению по учетной политике.

17.4. Дочерние общества и организации ПАО "Газпром" отражают дебиторскую задолженность, возникшую по взаимным расчетам с ПАО "Газпром" и с другими организациями, по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.

18. Резервы по сомнительным долгам.

18.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв создается/корректируется на конец

каждого отчетного периода по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника.

19. Собственный капитал.

19.1. В составе собственного капитала отражаются:

- уставный капитал (доли, акции);
- добавочный капитал;
- резервный капитал;
- нераспределенная прибыль;

19.2. ПАО "ВНИПИгаздобыча" образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном законодательством.

19.3. ПАО "ВНИПИгаздобыча" учитывает в составе добавочного капитала прирост стоимости внеоборотных активов.

19.4. ПАО "ВНИПИгаздобыча" отражает в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников).

19.5. Нераспределенная прибыль используется на:

- образование в установленном порядке резервного капитала;
- выплату дивидендов (доходов) акционерам (участникам);
- покрытие убытков;

19.6. Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.

20. Учет расчетов по заемным средствам.

20.1. Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.

20.2. Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.

20.3. Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.

20.4. Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.

21. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль.

21.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" осуществляет налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с положениями по учетной политике для целей налогообложения.

21.2. Информация о постоянных и временных разнице формируется в бухгалтерском учете в порядке, определяемом организацией самостоятельно.

21.3. Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

21.4. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

21.5. Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

21.6. При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

21.7. Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

22. Оценочные обязательства.

22.1. ПАО "ВНИПИгаздобыча" признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода в соответствии с Порядком (Приложение 4 к Положению по учетной политике);

23. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества.

23.1. В ПАО "ВНИПИгаздобыча" учет дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.

23.2. В бухгалтерском учете применяется метод определения дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. "по отгрузке" □ на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий.

23.3. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.

23.4. Выручка от выполнения работ по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (длительный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные периоды, определяется способом "по мере готовности" исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по договору на отчетную дату. В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, выручка по договору признается в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению. При устранении неопределенности в достоверном определении финансового результата, выручка и расходы по договору признаются способом "по мере готовности".

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", данная информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала существенных изменений в составе имущества эмитента не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В период с 1 января 2017 года до даты окончания отчетного квартала эмитент не участвовал в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала: **147 573 руб.**

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции:

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **113 977 руб.**

Размер доли в уставном капитале: **77,234318 %**

Привилегированные акции:

Общая номинальная стоимость: **33 596 руб.**

Размер доли в уставном капитале: **22,765682 %.**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам (уставу) эмитента: **Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует уставу эмитента.**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

За последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала размер уставного капитала эмитента не изменялся.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров эмитента.**

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 17.4 Устава ПАО «ВНИПИГаздобыча» сообщение о проведении общего собрания акционеров эмитента должно быть размещено на сайте эмитента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу <http://www.vnipigaz.gazprom.ru>.

Сообщение о проведении общего собрания акционеров эмитента должно быть размещено в следующие сроки:

- не позднее, чем за 20 дней до даты проведения общего собрания акционеров;
- не позднее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации эмитента;
- не позднее 50 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов совета директоров эмитента, об образовании единоличного исполнительного органа эмитента и (или) о досрочном прекращении полномочий этого органа;
- не позднее 50 дней до даты проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации эмитента в форме слияния;
- не позднее 50 дней до даты проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации эмитента в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров эмитента лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров эмитента предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров эмитента на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии эмитента, аудитора эмитента, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций эмитента на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии эмитента, аудитора эмитента, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций эмитента, осуществляется Советом директоров эмитента, за исключением случая, когда общее собрание акционеров проводится во исполнение решения суда о понуждении эмитента провести внеочередное общее собрание акционеров (в этом случае созыв общего собрания акционеров осуществляет орган эмитента (за исключением Совета директоров) или иное лицо, на которое возложено исполнение решения суда).

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров может быть представлено путем:

- направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу: 410012, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4;
- вручения под роспись Генеральному директору эмитента, Председателю Совета директоров эмитента, секретарю Совета директоров эмитента или иному лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную эмитенту.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

В случае если требование о проведении внеочередного общего собрания подписано представителем акционера, действующим в соответствии с полномочиями, основанными на доверенности, к такому требованию должна прилагаться доверенность (копия доверенности, засвидетельствованная в установленном порядке), содержащая сведения о представляемом и представителе (для физического лица - имя, данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), для юридического лица - наименование, сведения о месте нахождения). Доверенность должна быть оформлена в соответствии с требованиями пунктов 3 и 4 статьи 185.1 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

В случае если требование о проведении внеочередного общего собрания подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету депо в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции, к такому требованию должна прилагаться выписка по счету депо акционера в соответствующем депозитарии.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы

вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, и могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, в требовании должны быть указаны имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается. Число предлагаемых кандидатов не может превышать количественный состав избираемого органа. К предложению о выдвижении кандидатов должно прилагаться письменное согласие выдвижаемого кандидата или информация об отсутствии такого согласия.

Акционеры (акционер) эмитента, не зарегистрированные в реестре акционеров эмитента, вправе представлять требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Дата проведения общего собрания акционеров определяется Советом директоров эмитента, за исключением случая, когда общее собрание акционеров проводится во исполнение решения суда о понуждении эмитента провести внеочередное общее собрание акционеров (в этом случае в решении суда указываются сроки и порядок его проведения).

Годовое общее собрание акционеров проводится в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии эмитента, аудитора эмитента, или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций эмитента, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров эмитента, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда Совет директоров эмитента обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания нового состава Совета директоров эмитента, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров эмитента.

В иных случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров эмитента обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров эмитента.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций эмитента, в срок не позднее двух месяцев после окончания отчетного года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров эмитента и выдвинуть кандидатов в Совет директоров эмитента, Ревизионную комиссию эмитента, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров эмитента содержит вопрос об избрании членов Совета директоров эмитента, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций эмитента, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров эмитента, число которых не может превышать количественный состав совета директоров эмитента. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания эмитента содержит вопрос об образовании единоличного исполнительного органа эмитента и (или) о досрочном прекращении полномочий этого органа в соответствии с пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального закона «Об акционерных обществах», акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций эмитента, вправе предложить кандидата на должность единоличного исполнительного органа эмитента и кандидатов для избрания в совет директоров эмитента. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями. Акционеры (акционер) эмитента, не зарегистрированные в реестре акционеров эмитента, вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов могут быть внесены путем:

- направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу: 410012, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4;

- вручения под роспись Генеральному директору эмитента, Председателю Совета директоров эмитента, секретарю Совета директоров эмитента или иному лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную эмитенту.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается. К предложению о выдвижении кандидатов должно прилагаться письменное согласие выдвижаемого кандидата или информация об отсутствии такого согласия. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

В случае если предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров (предложение о выдвижении кандидатов) подписано представителем акционера, действующим в соответствии с полномочиями, основанными на доверенности, к такому предложению должна прилагаться доверенность (копия доверенности, засвидетельствованная в установленном порядке), содержащая сведения о представляемом и представителе (для физического лица - имя, данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), для юридического лица - наименование, сведения о месте нахождения). Доверенность должна быть оформлена в соответствии с требованиями пунктов 3 и 4 статьи 185.1 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

В случае если предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров (предложение о выдвижении кандидатов) подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету депо в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции, к такому предложению должна прилагаться выписка по счету депо акционера в соответствующем депозитарии.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров эмитента вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Право ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения общего собрания акционеров, имеют лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Указанная информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации эмитента, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа эмитента и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения. Эмитент обязан по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая эмитентом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров эмитента лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при

подготовке к проведению общего собрания акционеров эмитента предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования, путем размещения отчета об итогах голосования на сайте эмитента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу <http://www.vnipigaz.gazprom.ru>.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

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

Эмитент не владеет долями в уставном капитале и (или) акциями коммерческих организаций.

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 3 месяца 2018 года:

1. Дата совершения сделки: **06.02.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ», в соответствии с которым Заказчик поручает Подрядчику выполнить корректировку проектной документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» на основании Изменения №2 к Заданию на проектирование № 066-2012/022-0006П «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Срок исполнения дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 01.09.2017 по 01.04.2018. Стоимость дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 103 317 172,56 руб. (с НДС) и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 88 739 664,99 руб. (с НДС); стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и информирование общественности, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 14 577 507,58 руб. (с НДС). В связи с выполнением дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, общая стоимость проектно-изыскательских работ по договору составит 3 037 073 036,12 руб. (с НДС) и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 173 814 814,76 руб. (с НДС); стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 863 258 221,36 руб. (с НДС).*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Срок выполнения Подрядчиком дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, в соответствии с календарным планом работ - с 01.09.2017 по 01.04.2018. Срок выполнения Подрядчиком работ по договору в целом в соответствии с календарным планом работ – с 15.08.2012 по 30.09.2018. Заказчик обязан принять выполненные работы (этапа работ) и передать Подрядчику подписанный сторонами акт сдачи-приемки работ или передать Подрядчику мотивированный отказ от приемки выполненных работ в течение 30 рабочих дней с момента получения акта сдачи-приемки выполненных работ. Оплата работ Заказчиком производится в течение 10 дней с момента получения целевых финансовых средств от ПАО «Газпром», при наличии подписанного сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ и оригинала счета-фактуры. Дополнительные объемы работ, предусмотренные дополнительным соглашением, выполнены Подрядчиком частично. На дату окончания отчетного квартала срок исполнения обязательств*

Заказчика по приемке и оплате дополнительных объемов работ не истек. Работы по договору в целом выполнены Подрядчиком частично и приняты Заказчиком, срок окончания работ по договору в целом не наступил. Выполненные работы оплачены Заказчиком.

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и ее последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Обязательства Подрядчика по выполнению дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, в соответствии с календарным планом работ, частично не исполнены по причине несвоевременного предоставления Заказчиком исходных данных по основному оборудованию. В соответствии с условиями договора, сроки выполнения работ, установленные календарным планом работ, продлеваются на период просрочки исполнения обязательств Заказчиком. За просрочку выполнения работ Заказчик вправе взыскать с Подрядчика пени в размере 0,05 % от цены работ по договору за каждый день просрочки, но не более 20 % от цены работ по договору. За несвоевременное предоставление, передачу неполных исходных данных, необходимых для выполнения работ по договору, Подрядчик вправе взыскать с Заказчика реальный ущерб, вызванный указанным неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком своего обязательства по договору.**

Размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (на 31.12.2017), предшествующего дате совершения сделки: **стоимость дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 103 317 172,56 руб. (с НДС) или 0,94 % от стоимости активов эмитента, общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 3 037 073 036,12 руб. (с НДС) или 27,5 %.**

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки (на 31.12.2017): **11 041 916 тыс. руб.**

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

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

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки; дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки; дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов, присвоенных эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента, нет.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

8.2.1 Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: **1 рубль**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **113 977**

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**

Государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента и дата его государственной регистрации: **государственный регистрационный номер выпуска 1-02-45248-Е, дата государственной регистрации выпуска 02.10.1998.**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

- право на получение дивидендов, в случае принятия решения об их выплате (объявленные дивиденды);
- право на участие в общем собрании акционеров эмитента с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- право на получение части имущества эмитента, оставшегося после расчетов с кредиторами, в случае ликвидации эмитента;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

8.2.2. Категория (тип) акций: *привилегированные (типа А)*

Номинальная стоимость каждой акции: *1 рубль*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *33 596*

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*

Государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента и дата его государственной регистрации: *государственный регистрационный номер выпуска 2-02-45248-Е, дата государственной регистрации выпуска 02.10.1998.*

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

- право на получение дивидендов, в случае принятия решения об их выплате (объявленные дивиденды);
- право на участие в общем собрании акционеров эмитента с правом голоса при решении вопросов:
 - а) о реорганизации и ликвидации эмитента;
 - б) о внесении изменений и дополнений в устав эмитента, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций;
 - в) об обращении в Банк России с заявлением об освобождении эмитента от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах;
 - г) об обращении с заявлением о листинге или делистинге привилегированных акций этого типа;
 - д) о внесении в устав эмитента изменений, исключающих указание на то, что общество является публичным;
- право на участие в общем собрании акционеров эмитента 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 (данное право прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере);
- право на получение ликвидационной стоимости привилегированных акций, а так же части имущества эмитента, оставшегося после расчетов с кредиторами, в случае ликвидации эмитента.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

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 осуществлял эмиссию облигаций с обеспечением.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций с ипотечным покрытием.

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

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций с заложенным обеспечением денежными требованиями.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДРАГА».*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва.*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13996-000001*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *13.01.2003*

Иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *Филиал АО «ДРАГА» в г. Саратове, осуществляющий все функции по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, расположен по адресу: 410017, г. Саратов, ул. Шелковичная, д. 11/15 (4 этаж); тел: (8452) 39-22-70, 39-22-72, факс (8452) 39-22-72.*

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

Законодательные акты, регулирующие вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями);

- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями);

- Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с последующими изменениями и дополнениями);

- Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» (с последующими изменениями и дополнениями);

- Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (с последующими изменениями и дополнениями);

- Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (с последующими изменениями и дополнениями);

- Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;

- Международные договоры Российской Федерации с зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.

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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Отчетный период: 2013 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 общего собрания акционеров от 26.06.2014 (протокол № 1 от 27.06.2014)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	517,11
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	58 938 646,47
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальному держателю, зарегистрированному в реестре акционеров, - не позднее 29.07.2014; - другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров, - не позднее 19.08.2014.
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, %	19,31
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	58 721 460,27
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды акционерам - физическим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Размер выплаченных дивидендов включает сумму удержанного налога.
Привилегированные типа А	
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Привилегированные типа А
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 общего собрания акционеров от 26.06.2014 (протокол № 1 от 27.06.2014)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	517,11
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	17 372 827,56
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальному держателю,

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
	<i>зарегистрированному в реестре акционеров, - не позднее 29.07.2014; - другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 19.08.2014.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>5,69</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>16 730 059,83</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>96,3</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Не выплачены дивиденды акционерам - физическим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Размер выплаченных дивидендов включает сумму удержанного налога.</i>
Отчетный период: 2014 год	
Категория акций, для привилегированных акций - тип	<i>Обыкновенные</i>
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	<i>Решение общего собрания акционеров от 30.06.2015 (протокол № 1 от 03.07.2015)</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>54,37</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>6 196 929,49</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>17.07.2015</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2014 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>- номинальному держателю, зарегистрированному в реестре акционеров, - не позднее 31.07.2015; - другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 21.08.2015.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>1,544</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>6 174 311,57</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,64</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Не выплачены дивиденды акционерам - физическим лицам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Размер выплаченных дивидендов включает сумму удержанного налога.</i>
Категория акций, для привилегированных акций - тип	<i>Привилегированные типа А</i>
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	<i>Решение общего собрания акционеров от 30.06.2015 (протокол № 1 от 03.07.2015)</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>54,37</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>1 826 614,52</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>17.07.2015</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2014 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>- номинальному держателю, зарегистрированному в реестре акционеров, - не позднее 31.07.2015; - другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 21.08.2015.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>0,464</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>1 763 632,31</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>96,55</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Не выплачены дивиденды акционерам - физическим лицам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Размер выплаченных дивидендов включает сумму удержанного налога.</i>
Отчетный период: 2015 год	
Категория акций, для привилегированных акций - тип	<i>Обыкновенные</i>
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	<i>Решение общего собрания акционеров от 22.06.2016 (протокол № 1 от 27.06.2016)</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>150,02</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>17 098 829,54</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие	<i>11.07.2016</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
(имевшие) право на получение дивидендов	
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальному держателю, зарегистрированному в реестре акционеров, - не позднее 25.07.2016; - другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 15.08.2016.
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, %	19,31
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	17 035 671,12
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды акционерам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Вышеуказанный размер выплаченных дивидендов не включает дивиденды, выплаченные акционерам-физическим лицам, и возвращенные организацией федеральной почтовой связи (кредитной организацией).
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Привилегированные типа А
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 общего собрания акционеров от 22.06.2016 (протокол № 1 от 27.06.2016)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	150,02
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 040 071,92
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальному держателю, зарегистрированному в реестре акционеров, - не позднее 25.07.2016; - другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 15.08.2016.
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, %	5,69
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	4 847 806,28

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	96,19
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Не выплачены дивиденды акционерам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Вышеуказанный размер выплаченных дивидендов не включает дивиденды, выплаченные акционерам-физическим лицам, и возвращенные организацией федеральной почтовой связи (кредитной организацией).</i>
Отчетный период: 2016 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	<i>Решение общего собрания акционеров от 28.06.2017 (протокол № 1 от 03.07.2017)</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	196,45
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	22 390 781,65
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	14.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>- дивиденды номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, должны быть выплачены не позднее 28.07.2017; - дивиденды другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам должны быть выплачены не позднее 18.08.2017.</i>
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, %	38,62
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	22 294 717,60
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,57
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Не выплачены дивиденды акционерам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Вышеуказанный размер выплаченных дивидендов не включает дивиденды, выплаченные акционерам-физическим лицам, и возвращенные организацией федеральной почтовой связи (кредитной организацией).</i>
Категория акций, для привилегированных акций - тип	<i>Привилегированные типа А</i>
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	<i>Решение общего собрания акционеров от 28.06.2017 (протокол № 1 от 03.07.2017)</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>196,45</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>6 599 934,20</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>14.07.2017</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2016 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>- дивиденды номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, должны быть выплачены не позднее 28.07.2017; - дивиденды другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам должны быть выплачены не позднее 18.08.2017.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>11,38</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>6 306 477,19</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>95,55</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Не выплачены дивиденды акционерам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Вышеуказанный размер выплаченных дивидендов не включает дивиденды, выплаченные акционерам-физическим лицам, и возвращенные организацией федеральной почтовой связи (кредитной организацией).</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Отчетный период: 2017 год	
<i>Решение о выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям эмитента по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2017 года по результатам 2017 года не принималось.</i>	
Отчетный период: 2018 год	
<i>Решение о выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям эмитента по результатам первого квартала 2018 года не принималось.</i>	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

8.8. Иные сведения

19 апреля 2018 г. Публичное акционерное общество «Газпром» передало 73,37% обыкновенных акций ПАО «ВНИПИГаздобыча» (56,67% уставного капитала эмитента) Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование».

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

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.

**Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность
ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2017 год с аудиторским заключением в
отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017 года

Организация: ПАО "ВНИПИгаздобыча"	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710001
Вид экономической деятельности: инженерные изыскания в строительстве	по ОКПО	31 / 12 / 2017
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная собственность	ИНН	00158675
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВЭД	6455010081
Местонахождение (адрес): 410012, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4	по ОКОПФ/ОКФС	71.12.45
	по ОКЕИ	12247/49
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1,1.2 1.3; П-9;26	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	61 773	92 836	1 199
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	61 773	92 836	1 199
1.4; П-10;26	Результаты исследований и разработок	1120	127 240	156 253	217 162
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2; П-11;27	Основные средства, в т.ч.	1150	1 009 337	1 108 890	1 102 402
2.1	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	792 467	963 198	1 008 752
	земельные участки и объекты природопользования	1152	3 525	3 525	2 427
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	615 461	707 310	704 443
2.2; П-28	Незавершенные капитальные вложения	1154	216 870	145 692	93 650
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	-	-	-
	инвестиции в дочерние общества	1171	-	-	-
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
П-20;33	Отложенные налоговые активы	1180	599 495	529 860	603 874
П-12;30	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	132 440	164 639	214 917
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 930 285	2 052 478	2 139 554

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1; П-13;29	Запасы, в т.ч.	1210	296 800	294 344	244 111
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	296 800	294 344	244 111
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	857	3 218	11 826
5.1,5.2; П-16;31	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	7 071 639	8 468 540	8 259 510
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	-	3 411	1 424
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	3 411	1 424
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	7 071 639	8 465 129	8 258 086
	покупатели и заказчики	1236	4 345 995	6 518 114	5 877 200
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	66 393	115 414	362 086
	прочие дебиторы	1239	2 659 251	1 831 601	2 018 800
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	-	-	-
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
П-17;33	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	1 715 023	755 376	2 171 204
	касса	1251	77	98	273
	расчетные счета	1252	1 708 656	749 431	2 151 113
	валютные счета	1253	996	1 099	2 203
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	5 294	4 748	17 615
П-15;30	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	27 312	81 037	61 552
	Итого по разделу II	1200	9 111 631	9 602 515	10 748 203
	БАЛАНС	1600	11 041 916	11 654 993	12 887 757

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
П-18;32	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	148	148	148
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15 493	15 493	17 374
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8	8	8
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 862 823	8 884 777	8 841 964
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	8 878 472	8 900 426	8 859 494
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
П-20;34	Отложенные налоговые обязательства	1420	541 440	389 692	385 081
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	541 440	389 692	385 081
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
5.3,5.4 П-35	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	1 546 056	2 261 804	3 517 580
	поставщики и подрядчики	1521	1 213 336	1 814 308	2 735 533
	задолженность перед персоналом организации	1522	99 306	139 212	392 142
	задолженность по страховым взносам	1523	19 474	17 710	42 521
	задолженность по налогам и сборам	1524	201 098	275 536	324 829
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	12 033	13 807	16 479
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	7 661	7 691	9 381
	другие расчеты	1528	4 372	6 116	7 098
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	809	1 231	6 076
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; П-19;41	Оценочные обязательства	1540	75 948	103 071	125 602
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 622 004	2 364 875	3 643 182
	БАЛАНС	1700	11 041 916	11 654 993	12 887 757

Первый заместитель
генерального директора

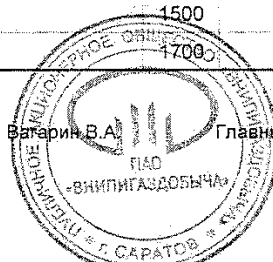
(дов. №88 от 28.12.17 г.)

"30" марта 2018 г.

Ватарин В.А.

Главный бухгалтер

Тихонов А.А.



Отчет о финансовых результатах за 2017 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
Организация: ПАО "ВНИПИгаздобыча"	по ОКПО 00158675
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 6455010081
Вид экономической деятельности: инженерные изыскания в строительстве	по ОКВЭД 71.12.45
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247/49
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ 384

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
П-21;42	Выручка	2110	4 740 421	7 068 862
	Проектно-изыскательские работы	2111	4 340 844	6 891 438
	Научно-исследовательские работы	2112	49 995	55 277
	прочее	2118	349 582	122 147
6;П-14	Себестоимость продаж	2120	(3 927 696)	(6 139 494)
	Проектно-изыскательские работы	2121	(3 598 293)	(5 964 419)
	Научно-исследовательские работы	2122	(41 318)	(54 700)
	прочее	2128	(288 085)	(120 375)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	812 725	929 368
6;П-36	Коммерческие расходы	2210	(482)	-
6;П-36	Управленческие расходы	2220	(543 359)	(645 899)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	268 884	283 469
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
П-33	Проценты к получению	2320	36 971	50 617
	Проценты к уплате	2330	-	-
П-21;37	Прочие доходы	2340	45 813	112 889
П-22;37	Прочие расходы	2350	(262 324)	(305 316)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
П-34	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	89 344	141 659
П-34	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-	-
П-34	текущий налог на прибыль	2410	-	-
П-34	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
П-34	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	64 243	50 293
П-34	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(151 748)	(4 611)
П-34	Изменение отложенных налоговых активов	2450	69 635	(74 014)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
П-34	Прочее	2460	(995)	(5 054)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 236	57 980
	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	6 236	57 980
П-38	СПРАВОЧНО:			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	113	464
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

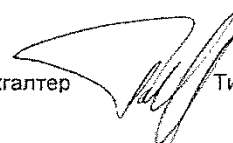
Первый заместитель
генерального директора

(дов. №88 от 28.12.17 г.)

"30" марта 2018 г.




Багарин В.А. Главный бухгалтер



Тихонов А.А.

Отчет об изменениях капитала за 2017 год

Организация: ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: инженерные изыскания в строительстве

Организационно-правовая форма / форма собственности:
Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710003

31 / 12 / 2017

00158675

6455010081

71.12.45

12247/49

384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль- ной сферы государст- венной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	148		17 374	8	8 841 964		8 859 494
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	64 951	-	64 951
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	57 980	X	57 980
переоценка имущества	3212	X	X		X			-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X		X	4 940	X	4 940
дополнительный выпуск акций	3214		X		X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215		X		X		X	-
реорганизация юридического лица	3216							-
выкуп собственных акций	3217	X		X	X	X	X	-
прочее	3219					2 031	X	2 031
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(22 138)	-	(22 138)
убыток	3221	X	X	X	X		X	-
переоценка имущества	3222	X	X		X			-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X			-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224		X	X	X		X	-
уменьшение количества акций	3225			X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(22 138)	X	(22 138)
прочее	3229						X	-

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(1 881)	X		X	(1 881)
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	148	-	15 493	8	8 884 777	-	8 900 426
За 2017 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	7 037	-	7 037
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 236	X	6 236
переоценка имущества	3312	X	X		X	X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X		X		X	-
дополнительный выпуск акций	3314		X		X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315		X		X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316							-
выкуп собственных акций	3317	X		X	X	X	X	-
прочее	3319					801	X	801
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(28 991)	-	(28 991)
убыток	3321	X	X	X	X		X	-
переоценка имущества	3322	X	X		X	X		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X			-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324		X	X	X		X	-
уменьшение количества акций	3325			X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(28 991)	X	(28 991)
прочее	3329						X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X		X		X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X			X	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	148	-	15 493	8	8 862 823	-	8 878 472

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	Изменения капитала за 2016г.			На 31 декабря 2016г.
		На 31 декабря 2015г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	9 047 236	57 980	(17 048)	9 088 168
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420	(187 742)			(187 742)
после корректировок	3500	8 859 494	57 980	(17 048)	8 900 426
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	9 029 706	57 980	(15 167)	9 072 519
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421	(187 742)			(187 742)
после корректировок	3501	8 841 964	57 980	(15 167)	8 884 777
добавочный капитал до корректировок	3402	17 374		(1 881)	15 493
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	17 374		(1 881)	15 493
резервный капитал до корректировок	3403	8			8
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413				
исправлением ошибок	3423				
после корректировок	3503	8			8
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414				
исправлением ошибок	3424				
после корректировок	3504				
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415				
исправлением ошибок	3425				
после корректировок	3505				

3. Чистые активы

Наименование показателя	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Чистые активы	3 600	8 878 472	8 900 426

Первый заместитель
генерального директора

(дов. №88 от 28.12.17 г.)

"30" марта 2018 г.

Вагарин В.А. Главный бухгалтер

Тихонов А.А.

Отчет о движении денежных средств за 2017 год

	Форма по ОКУД	КОДЫ
	Дата (число, месяц, год)	0710004
Организация: ПАО "ВНИПИгаздобыча"	по ОКПО	31 / 12 / 2017
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00158675
Вид экономической деятельности: инженерные изыскания в строительстве	по ОКВЭД	6455010081
Организационно-правовая форма / форма собственности:	по ОКОПФ/ОКФС	71.12.45
Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКЕИ	12247/49
Единица измерения: тыс.руб.		384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	5 770 634	6 668 510
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	5 616 027	6 495 416
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	102 682	15 424
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	51 925	157 670
Платежи - всего, в том числе	4120	(4 748 824)	(7 819 135)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 358 429)	(3 734 951)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 557 728)	(2 352 884)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(25 796)	-
прочие платежи	4129	(806 871)	(1 731 300)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 021 810	(1 150 625)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	3 354	20 091
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	954	292
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 400	19 799
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(38 149)	(264 437)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(29 919)	(216 367)
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	(3 297)	(10 361)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	-	-
прочие платежи	4229	(4 933)	(37 709)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(34 795)	(244 346)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	-	-
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, в том числе	4320	(27 368)	(20 857)
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	(27 368)	(20 857)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(27 368)	(20 857)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	959 647	(1 415 828)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	755 376	2 171 204
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 715 023	755 376
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Первый заместитель
генерального директора

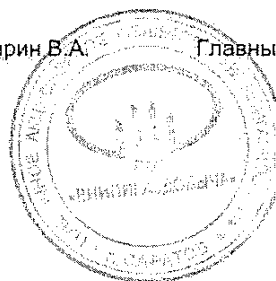
(дов. №88 от 28.11.17 г.)

"30" марта 2018 г.

Вагарин В.А.

Главный бухгалтер

Тихонов А.А.



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

0710005 с.1

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Набичие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017г.	95 194	(2 358)	48	-	(31 111)	-	95 242	(33 469)	95 242
в том числе:	5110	за 2016г.	2 723	(1 524)	92 471	-	(834)	-	95 194	(2 358)	95 194
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2017г.	94 964	(2 194)	48	-	(31 096)	-	95 012	(33 290)	95 012
Деловая репутация	5111	за 2016г.	2 493	(1 375)	92 471	-	(819)	-	94 964	(2 194)	94 964
Прочие	5102	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2016г.	230	(164)	-	-	(15)	-	230	(179)	230
	5104	за 2017г.	230	(149)	-	-	(15)	-	230	(164)	230
	5114	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Всего	5120	95 012	94 969	2 452
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	95 012	94 969	2 452
Прочие	5129	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015г.
Всего	5130	2 568	84	84
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	2 484		
деловая репутация	5138			
прочие	5139	84	84	84

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	выбыло часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2017г.	132 036	(37 688)			(38 611)	132 036	(76 299)
	5150	за 2016г.	41 386	(13 977)	90 650			132 036	(37 688)

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017г.	61 905	11 293		(1 695)	71 503
	5170	за 2016г.	189 753	13 437		(141 285)	61 905
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017г.					-
	5190	за 2016г.					-

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Выбыло объектов		Изменения за период		Переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017г.	2 013 096	(1 049 898)	58 653	(35 226)	21 032	(215 191)	-	-	2 036 524	(1 244 057)	
за 2016г.	5210	за 2016г.	1 910 471	(901 719)	196 487	(93 862)	79 428	(227 607)	-	-	2 013 096	(1 049 898)	
в том числе:													
магистральные трубопроводы	5201	за 2017г.											
за 2016г.	5211	за 2016г.											
связки	5202	за 2017г.											
за 2016г.	5212	за 2016г.											
машины и оборудование	5203	за 2017г.	989 519	(621 080)		(35 135)	20 942	(110 110)			954 384	(710 248)	
за 2016г.	5213	за 2016г.	927 186	(552 470)	121 912	(59 589)	59 443	(128 053)			989 519	(621 080)	
здания, дороги, прочие сооружения, прочие назначения	5204	за 2017г.	420 162	(86 273)	50 868	(80)	90	(13 433)			470 940	(99 616)	
за 2016г.	5214	за 2016г.	416 860	(87 143)	29 630	(26 328)	13 128	(12 258)			420 162	(86 273)	
прочие ОС	5205	за 2017г.	603 415	(342 545)	7 785			(91 648)			611 200	(434 193)	
за 2016г.	5215	за 2016г.	568 415	(282 106)	44 945	(7 945)	6 857	(87 296)			603 415	(342 545)	
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017г.											
за 2016г.	5230	за 2016г.											
в том числе:													
магистральные трубопроводы	5221	за 2017г.											
за 2016г.	5231	за 2016г.											
связки	5222	за 2017г.											
за 2016г.	5232	за 2016г.											
машины и оборудование	5223	за 2017г.											
за 2016г.	5233	за 2016г.											
здания, дороги, прочие сооружения, прочие назначения	5224	за 2017г.											
за 2016г.	5234	за 2016г.											
прочие ОС	5225	за 2017г.											
за 2016г.	5235	за 2016г.											

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период					На конец периода
			На начало года	затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017г.	145 692	126 752	-	(55 574)	-	216 870
	5250	за 2016г.	93 650	216 398	-	(164 356)	-	145 692
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2017г.	145 692	126 752	-	(55 574)	-	216 870
	5251	за 2016г.	93 650	216 398	-	(164 356)	-	145 692
оборудование к установке	5242	за 2017г.	-	-	-	-	-	-
	5252	за 2016г.	-	-	-	-	-	-

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2017г.	за 2016г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	8 625	8 867
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	-	-
скважины	5262	-	-
машины и оборудование	5263	8 625	3 198
здания и дороги	5264	-	5 669
прочие ОС	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	-	-
скважины	5272	-	-
машины и оборудование	5273	-	-
здания и дороги	5274	-	-
прочие ОС	5275	-	-

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	17 906	17 906	
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	14 404	14 404	16 339
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287			

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло первоначальная стоимость	накопленная корректировка	пачислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего инвестиции, в том числе: инвестиции в дочерние общества инвестиции в зависимые общества инвестиции в другие организации прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе: займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес. совместная деятельность векселя третьих лиц долгосрочные депозиты облигации другие	5301	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5302	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53021	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53121	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53022	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53023	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5303	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53031	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего в том числе: займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес. прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе: краткосрочные депозиты векселя третьих лиц облигации другие	53131	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53032	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53034	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53035	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53036	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5305	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - всего	5306	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5307	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53071	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53072	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53073	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53074	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5300	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5310	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректура	в т.ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректура	в т.ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53121	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
совместная деятельность	53032	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5321	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53211	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	-
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло	резерв под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2017г.	294 344	-	294 344	4 178 931	(4 178 475)	-	296 800	-	296 800
5420	за 2016г.	244 111	-	-	244 111	6 231 415	(6 181 182)	-	294 344	-	294 344
в том числе:											
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017г.	294 344	-	294 344	251 235	(248 779)	-	296 800	-	296 800
5421	за 2016г.	244 111	-	-	244 111	275 342	(225 109)	-	294 344	-	294 344
животные на выращивании и откорме	5402	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5422	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2017г.	-	-	-	3 927 696	(3 927 696)	-	-	-	-
5404	за 2016г.	-	-	-	-	5 956 073	(5 956 073)	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5424	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5405	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5425	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441			
животные на выращивании и откорме	5442			
товары для перепродажи	5443			
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5446			
готовая продукция и товары для перепродажи	5447			

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Поступление	погашение	списание на финансовые результаты	выбыло	Перевод задолженности исходя из срочности	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017г.	3 411	-	-	-	(3 411)	-	-	-	-	-	-	
	5521	за 2016г.	1 424	-	1 987	-	-	-	-	-	-	3 411	-	
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2017г.												
	5522	за 2016г.												
авансы выданные	5503	за 2017г.												
	5523	за 2016г.												
прочие дебиторы	5504	за 2017г.	3 411		1 987		(3 411)							
	5524	за 2016г.	1 424											
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017г.	8 498 209	(33 080)	7 211 460	-	(2 244)	(8 632 542)	-	29 836	-	-	7 077 127	(5 488)
	5530	за 2016г.	8 322 176	(64 090)	14 548 311	1 013	(3 687)	(14 359 892)	(13 355)	34 653	(44)	-	8 498 209	(33 080)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	за 2017г.	6 527 748	(9 634)	4 661 320		(17)	(6 843 056)		9 634			4 346 012	(17)
	5531	за 2016г.	5 918 408	(41 208)	8 433 919		(2 270)	(7 824 535)		33 800	(44)		6 527 748	(9 634)
авансы выданные	5512	за 2017г.	131 562	(16 148)	445 588		(2 227)	(505 286)		12 904			71 864	(5 471)
	5532	за 2016г.	378 768	(16 682)	740 579		(319)	(987 668)	(117)	853			131 562	(16 148)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2017г.											-	
	5533	за 2016г.											-	
прочие дебиторы	5514	за 2017г.	1 838 899	(7 298)	2 104 552					7 298			2 659 251	
	5534	за 2016г.	2 025 000	(6 200)	5 373 813	1 013	(1 098)	(5 547 689)	(13 238)				1 838 899	(7 298)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2017г.	8 501 620	(33 080)	7 211 460	-	(2 244)	(8 635 953)	-	29 836	-	-	7 077 127	(5 488)
	5520	за 2016г.	8 323 600	(64 090)	14 550 298	1 013	(3 687)	(14 359 892)	(13 355)	34 653	(44)	-	8 501 620	(33 080)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.		на 31 декабря 2016г.		на 31 декабря 2015г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	5 488	-	33 080	-	64 090	-
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	17	-	9 634	-	41 208	-
авансы выданные	5542	5 471	-	16 148	-	16 682	-
прочие дебиторы	5543	-	-	7 298	-	6 200	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период					Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло		погашение		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	списание на финансовый результат				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5571	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:										
поставщики и подрядчики	5552	за 2017г.								
	5572	за 2016г.								
векселя к уплате	5553	за 2017г.								
	5573	за 2016г.								
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2017г.								
	5574	за 2016г.								
авансы полученные	5555	за 2017г.								
	5575	за 2016г.								
прочие кредиторы	5556	за 2017г.								
	5576	за 2016г.								
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017г.	2 261 804	5 586 820	-	(6 302 568)	-	-	1 546 056	
	5580	за 2016г.	3 517 580	9 326 176	-	(10 581 704)	(248)	-	2 261 804	
в том числе:										
поставщики и подрядчики	5561	за 2017г.	1 814 308	2 303 951	-	(2 904 923)	-	-	1 213 336	
	5581	за 2016г.	2 735 533	4 522 080	-	(5 443 057)	(248)	-	1 814 308	
векселя к уплате	5562	за 2017г.								
	5582	за 2016г.								
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2017г.	139 212	1 722 538	-	(1 762 444)			99 306	
	5583	за 2016г.	392 142	2 438 997	-	(2 691 927)			139 212	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2017г.	17 710	401 229	-	(399 465)			19 474	
	5584	за 2016г.	42 521	551 831	-	(576 642)			17 710	
задолженность перед бюджетом	5565	за 2017г.	275 536	1 059 696	-	(1 134 134)			201 096	
	5585	за 2016г.	324 829	1 720 212	-	(1 769 505)			275 536	
авансы полученные	5566	за 2017г.	7 691	11 888	-	(11 916)			7 661	
	5586	за 2016г.	9 381	30 149	-	(31 839)			7 691	
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2017г.	1 231	58 051	-	(58 473)			809	
	5587	за 2016г.	6 076	44 330	-	(49 175)			1 231	
прочие кредиторы	5568	за 2017г.	6 116	29 469	-	(31 213)			4 372	
	5588	за 2016г.	7 098	18 577	-	(19 559)			6 116	
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2017г.	2 261 804	5 586 820	-	(6 302 568)	-	-	1 546 056	
	5570	за 2016г.	3 517 580	9 326 176	-	(10 581 704)	(248)	-	2 261 804	

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	-	-	-
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591			
векселя к уплате	5592			
авансы полученные	5593			
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594			
прочие кредиторы	5599			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2017г.	за 2016г.
Материальные затраты	5610	2 113 767	3 716 328
Расходы на оплату труда	5620	1 412 748	2 033 637
Отчисления на социальные нужды	5630	371 173	746 815
Амортизация	5640	253 723	238 295
Прочие затраты	5650	320 126	50 318
Итого по элементам	5660	4 471 537	6 785 393
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671		
др.счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672		
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681		
продажа покупных товаров для перепродажи	5682		
продажа товаров отгруженных	5683		
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 471 537	6 785 393

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	103 071	176 375	(203 498)	-	75 948
обременительные договоры	5702					-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703					-
выданные гарантийные обязательства	5704					-
судебные разбирательства	5705					-
прочие оценочные обязательства	5706					-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707					-
обязательство по оплате отпусков	5708	103 071	176 375	(203 498)		75 948
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		103 071				103 071

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800			80 262
в том числе:				
векселя	5801			
Имущество, находящееся в залоге	5802		-	-
из него:				
объекты основных средств	5803			
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804			
прочее	5805			
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810			
в том числе:				
векселя	5811			
Имущество, переданное в залог	5812		-	-
из него:				
объекты основных средств	5813			
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814			
прочее	5815			

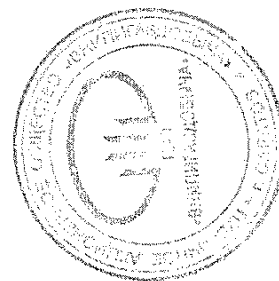
9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2017г.			за 2016г.		
		На начало года	Получено	Возвращено	На начало года	Получено	Возвращено
Получено бюджетных средств - всего	5900						
в том числе:							
на текущие расходы	5901						
на вложения во внеоборотные активы	5905						
Бюджетные кредиты - всего	5910						
в том числе:							
на текущие расходы	5911						
на вложения во внеоборотные активы	5912						
на покрытие убытков / погашение	5913						
на прочие нужды	5914						

Первый заместитель
генерального директора
(дов. №88 от 28.12.17 г.)

"30" марта 2018 г.

Вагарин В.А.



Главный бухгалтер

Тихонов А.А.

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2017 г.
ПАО "ВНИПИгаздобыча"

I. Общие сведения.....	2
1. Общая информация	2
2. Территориально обособленные подразделения	3
3. Основные виды деятельности	3
4. Информация об исполнительных и контрольных органах	5
5. Информация о численности персонала	6
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	6
6. Основа составления	6
7. Активы и обязательства в иностранной валюте	6
8. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	7
9. Нематериальные активы	7
10. Результаты исследований и разработок	8
11. Основные средства	8
12. Прочие внеоборотные активы	10
13. Материально-производственные запасы	10
14. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция	10
15. Расходы будущих периодов	11
16. Дебиторская задолженность	11
17. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	12
18. Уставный и добавочный капитал, резервный фонд	13
19. Оценочные обязательства	13
20. Налогообложение	13
21. Признание доходов	144
22. Признание расходов	144
23. Учет договоров строительного подряда	14
24. Изменения в учетной политике	15
III. Раскрытие существенных показателей.....	15
25. Нематериальные активы и результаты исследований и разработок	15
26. Основные средства	15
27. Незавершенные капитальные вложения	16
28. Материалы и товары для перепродажи	16
29. Расходы будущих периодов	16
30. Дебиторская задолженность	17
31. Капитал и резервы	18
32. Информация, связанная с использованием денежных средств	18
33. Налогообложение	19
34. Кредиторская задолженность	23
35. Расходы по обычным видам деятельности	24
36. Прочие доходы и расходы	25
37. Прибыль на акцию	25
38. Информация о связанных сторонах	27
39. Вознаграждение основному управленческому персоналу	33
40. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	34
41. Учет договоров строительного подряда	34
42. Риски хозяйственной деятельности	35
43. Информация об инновациях и модернизации производства	35
44. События после отчетной даты	35
45. Дивиденды	35

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

I. Общие сведения

1. Общая информация

Публичное акционерное общество "ВНИПИгаздобыча" зарегистрировано 05 августа 1993 г. (регистрационное свидетельство № 01091765). Уставный капитал ПАО "ВНИПИгаздобыча" составляет 147 573 (сто сорок семь тысяч пятьсот семьдесят три) рубля и разделен на 147 573 (сто сорок семь тысяч пятьсот семьдесят три) именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, в т.ч.:

- обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 113 977 (сто тринадцать тысяч девятьсот семьдесят семь) штук;
- привилегированные именные бездокументарные акции (типа А) в количестве 33 596 (тридцать три тысячи пятьсот девяносто шесть) штук.

По состоянию на 31.12.2017 г. в реестре акционеров ПАО "ВНИПИгаздобыча" зарегистрировано 749 лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, в т.ч.:

- 746 физических лиц, обладающих в совокупности 18,27 % от уставного капитала Общества;
- 3 юридических лица (в том числе 2 номинальных держателя), обладающих в совокупности 81,73 % от уставного капитала Общества:

№ п/п	Наименование	ОГРН	Адрес	Кол-во акций, шт.		Доля в УК, %
				обыкновенные	привилегированные	
1.	"Газпромбанк" (Акционерное общество) (номинальный держатель)	1027700167110	117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп. I	879	240	0,758
2.	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (номинальный держатель центрального депозитария)	1027739132563	105066, г. Москва, ул. Спартаковская, 12	19 836	16 031	24,305
3.	Публичное акционерное общество "ГАЗПРОМ" (владелец)	1027700070518	117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16	83 625	-	56,667

Общество зарегистрировано по адресу: 410012, Саратовская область, город Саратов, улица им. Сакко и Ванцетти, дом 4

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество имело в своем составе 13 территориально обособленных структурных подразделений:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Новосибирский филиал	г. Новосибирск, ул. Советская, 4а.
2	Ямальская экспедиция	Ямало-Ненецкий АО, Ямальский р-н.
3	Турбаза "Факел"	Саратовская обл., Энгельсский р-н, Красноярское лесничество, квартал 49, выдел 8
4	Чаяндинская экспедиция	Саха/Якутия/Респ., г. Ленск, ул. Фурманова, 43
5	Восточная изыскательская экспедиция	Амурская область, Серышевский р-н, пгт. Серышево, ул. Украинская, 57
6	Ковыктинская изыскательская экспедиция	666504, Иркутская область, Казачинско-Ленский р-он, рп. Магистральный, ул. Российская, 10
7	Управление проектами г. Москва	г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 58, к.1
8	Обособленное подразделение в г. Томск	634029, Томская обл., г. Томск, пр-кт Фрунзе, 25
9	Представительство в г. Свободный (Амурская область)	676456, Амурская область, г. Свободный, ул. Зейская, д. 57
10	Представительство в г. Нерюнгри (Республика Саха (Якутия))	678967, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, 12, кв. 75
11	Представительство в г. Ленск (Республика Саха (Якутия))	678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Ойунского, 21
12	Представительство в г. Иркутск (Иркутская область)	664011, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, 14
13	Представительство в Республике Беларусь	г. Минск

В течение 2017 года прекращена деятельность следующих обособленных подразделений:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения	Дата снятия с регистрации
1	Уренгойский филиал	г. Новый Уренгой, ул. 26 Съезда КПСС, 4	03.11.2017

3. Основные виды деятельности

Виды деятельности.

Осуществляя функции генеральной проектной организации, ПАО "ВНИПИгаздобыча" выполняет комплекс проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ в области:

- геологии, разработки месторождений, добычи, транспортировки, подземного хранения и переработки газа и газового конденсата, освоения углеводородных ресурсов континентального шельфа;
- размещения, проектирования, строительства и реконструкции объектов обустройства газоконденсатных и нефтяных месторождений, объектов переработки газа, газового конденсата, нефти;
- размещения, проектирования, строительства и реконструкции линейной части магистральных трубопроводов, газовых отводов и различных типов продуктопроводов.

Деятельность ПАО "ВНИПИгаздобыча" осуществляется на основе Устава, свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

строительства, выданных СРО НП "Инженер-проектировщик", СРО НП "Инженер-Изыскатель", СРО НП "Центризыскания" и СРО НП "Межрегиональное объединение проектировщиков", лицензий, выданных Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии. Система менеджмента качества Общества сертифицирована ЗАО "Бюро Веритас Сертификейшн Русь" на соответствие международному стандарту ISO 9001:2008, ООО ОС "Газстройсертификация" на соответствие требованиям стандартов ГОСТ Р ISO 9001-2008 и СТО Газпром 9001-2006.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества – Андреев Олег Петрович.

Изменения в составе Совета директоров ПАО "ВНИПИгаздобыча" в 2017 г.

№ п/п	Члены Совета директоров ПАО "ВНИПИгаздобыча" с 01.01.2017 г. до 27.06.2017 г.	Члены Совета директоров ПАО "ВНИПИгаздобыча" с 28.06.2017 г. по 31.12.2017 г.
1.	Скрепнюк Андрей Борисович - начальник Департамента ПАО "Газпром"	Скрепнюк Андрей Борисович - начальник Департамента ПАО "Газпром"
2.	Шаталов Игорь Игоревич – первый заместитель начальника Департамента ПАО "Газпром"	Шаталов Игорь Игоревич – первый заместитель начальника Департамента ПАО "Газпром"
3.	Минликаев Валерий Зирякович – начальник Управления ПАО "Газпром"	Минликаев Валерий Зирякович – начальник Управления ПАО "Газпром"
4.	Савченко Василий Владимирович - начальник Управления ПАО "Газпром"	Савченко Василий Владимирович - начальник Управления ПАО "Газпром"
5.	Заборовский Дмитрий Евгеньевич - начальник отдела ПАО "Газпром"	Заборовский Дмитрий Евгеньевич - начальник отдела ПАО "Газпром"
6.	Вагарин Владимир Анатольевич – первый заместитель генерального директора ПАО "ВНИПИгаздобыча"	Вагарин Владимир Анатольевич – первый заместитель генерального директора ПАО "ВНИПИгаздобыча"
7.	Милованов Виктор Иванович - советник генерального директора ПАО "ВНИПИгаздобыча"	Самсоненко Андрей Петрович – начальник Управления ПАО "Газпром"

Состав Правления ПАО "ВНИПИгаздобыча" в период с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г.

№ п/п	Ф.И.О. и занимаемая должность
1.	Андреев Олег Петрович – генеральный директор ПАО "ВНИПИгаздобыча"
2.	Вагарин Владимир Анатольевич – первый заместитель генерального директора ПАО "ВНИПИгаздобыча"
3.	Бурданов Алексей Евгеньевич – главный инженер ПАО "ВНИПИгаздобыча"
4.	Сокольников Сергей Васильевич – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО "ВНИПИгаздобыча"
5.	Кунов Виктор Иванович – заместитель генерального директора по корпоративной защите и управлению персоналом ПАО "ВНИПИгаздобыча"
6.	Сомов Олег Анатольевич – заместитель генерального директора по общим вопросам ПАО "ВНИПИгаздобыча"
7.	Жмулин Владимир Владимирович – заместитель генерального директора по производству ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Ревизионная комиссия:

№ п/п	Ф.И.О. и занимаемая должность
1.	Салехов М.Х. – заместитель начальника Департамента – начальник Управления ПАО "Газпром"
2.	Бикулов В.К. – заместитель начальника Департамента – начальник Управления ПАО "Газпром"
3.	Балтутин Т.В. – начальник отдела внутреннего аудита ПАО "ВНИПИгаздобыча", Проект внутренний аудит ООО "Газпром персонал"

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

1439 человек в 2017 году;
1793 человек в 2016 году;
1897 человек в 2015 году;

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

6. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона "О бухгалтерском учете" от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ПАО "Газпром", его дочерних обществ и организаций, утвержденной приказом ПАО "Газпром" от 31 декабря 2014 года №651, и утверждена приказом Общества от 31.12.14 г. № 783.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- основные средства и нематериальные активы;
- нематериальные активы;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости;
- оценочные обязательства, приведенные исходя из текущей оценки их величины, выполнение которых приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем.

7. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и выраженные в иностранной валюте средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса ЦБ РФ, составившего:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Доллар США	57,600	60,6569	72,8827

руб.

Евро	68,866	63,8111	79,6972
------	--------	---------	---------

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

8. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих договоров, выполнение которых привело к возникновению этих активов и обязательств.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после указанной даты, то производится переклассификация долгосрочных активов и обязательств в краткосрочные по состоянию на конец отчетного периода. Долгосрочные авансы под капитальное строительство не переклассифицируются в краткосрочные.

9. Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

Общество ежегодно проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив для получения дохода, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Положительная деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В составе показателя "Нематериальные активы" по строке 1110 бухгалтерского баланса учитываются затраты на приобретение и создание нематериальных активов, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

10. Результаты исследований и разработок

В составе показателя "Результаты исследований и разработок" по строке 1120 бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, результаты которых не подлежат правовой охране в соответствии с действующим законодательством, или подлежат правовой охране, но не оформлены в установленном порядке, используемые для производственных, либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного организацией самостоятельно, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет, путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе показателя отражаются затраты на незавершённые НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы. Затраты по НИОКР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы отчетного периода.

Пересмотр сроков полезного использования НИОКР не производится.

11. Основные средства

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке.

Завершённые строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по текущей (восстановительной) стоимости за минусом амортизации.

В соответствии с утвержденной Учетной политикой, Общество не производит переоценку основных средств. Последняя обязательная переоценка производилась по состоянию на 01.01.1997 г.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР", а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов принятых на баланс (число)	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Машины и оборудование	10 - 18 лет	3-10 лет
Здания	100 лет	100 лет
Объекты социальной сферы	5 - 50 лет	3-50 лет

Амортизация по всем видам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, установленной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае, если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно.

При получении объектов основных средств, в пользование по договору лизинга, данные объекты учитываются за балансом (в соответствии с договором).

Имущество, полученное по договору лизинга, отражается за балансом в размере лизинговых платежей.

Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов капитальных вложений обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в статье "Нематериальные активы", "Результаты исследований и разработок", "Нематериальные поисковые активы", "Материальные

поисковые активы" и по статье "Незавершенные капитальные вложения" к статье "Основные средства".

12. Прочие внеоборотные активы.

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 "Прочие внеоборотные активы" отражаются:

- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты;
- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, подлежащий предъявлению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

13. Материально-производственные запасы.

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу скользящей средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов.

14. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция.

В качестве прямых расходов на производство в соответствии с учетной политикой Общество принимает услуги/работы субподрядных организаций по накладным на передачу результатов работ от субподрядчика Обществу. Расходы в бухгалтерском учете признаются в момент подписания Обществом и генеральным заказчиком акта приемки передачи работ. Стоимость работ по накладной подтверждается Главным инженером проекта и специалистом Финансово-экономического управления (далее – ФЭУ). Подтверждение стоимостной оценки осуществляется справкой, имеющей статус первичного учетного документа, за подписью Главного инженера проекта и сотрудника ФЭУ. В бухгалтерском учете расходы по таким накладным учитываются на счете 20.02 "Субподряд" в корреспонденции со счетом 60.09 "Субподряд по накладным". Учет ведется в электронных регистрах информационной бухгалтерской системы 1С, таких как: оборотно-сальдовая ведомость по счету, анализ счета, карточка счета в разрезе контрагентов, договоров и статей затрат. По налоговому учету затраты принимаются в момент подписания акта приема-передачи по договору субподряда. В соответствии с графиком документооборота, накладная вместе со справкой о сметной стоимости

передается в бухгалтерскую службу не позднее 7 числа месяца, следующего за месяцем подписания накладной. Кредиторская задолженность по счету 60.09 "Субподряд по накладным" отражается по статье 1521 "поставщики и подрядчики" бухгалтерского баланса.

Погашение кредиторской задолженности выполняется в момент подписания Обществом акта приема передачи по договору субподряда.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности с распределением по видам продаж пропорционально удельному весу выручки от продажи продукции (работ, услуг) в общей их сумме.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на рекламу.

15. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию более чем 12 месяце после отчетной даты, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье "Прочие внеоборотные активы". Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течении 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе по статье "Прочие оборотные активы".

16. Дебиторская задолженность.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, а также задолженность, сроки погашения которой еще не наступили, но в отношении которой существует высокая вероятность ее непогашения в установленный договором срок, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы. При оплате сомнительной

задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

17. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ, и отражает по статье "Денежные средства и денежные эквиваленты" бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета "Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю".

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов);
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

В составе прочих поступлений учитываются авансы полученные в отчетном периоде. В составе прочих выплат учитываются авансы оплаченные за товары, работы, услуги, подотчетные суммы, благотворительность, выплаты страховым компаниям, социальные расходы и прочее.

18. Уставный и добавочный капитал, резервный фонд

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости основных средств по результатам их переоценки.

19. Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по оплате отпусков;

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации и среднечасовой заработной платы на конец каждого отчетного периода.

Оценочные обязательства по оплате отпусков признаются в бухгалтерской отчетности на конец каждого отчетного периода.

Оценочные обязательства относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается при наличии надежной оценки и отражается в бухгалтерском балансе по статье 1540 "Оценочное обязательство".

20. Налогообложение

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 "Отложенные налоговые активы" и долгосрочных обязательств по строке 1420 "Отложенные налоговые обязательства" бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 "Прочие дебиторы".

21. Признание доходов

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Продажа продукции на условиях товарообмена не осуществлялась.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от продажи иностранной валюты;
- положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте
- доходы от реализации иных активов
- суммы резервов по сомнительным долгам, восстановленные в отчетном периоде;

22. Признание расходов

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на финансовые результаты отчетного периода.

Прочие расходы, в основном, включают:

- расходы от продажи и покупки иностранной валюты;
- отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте;
- расходы обслуживающих производств;
- вознаграждение членам совета директоров;
- расходы на услуги банков;
- штрафы, пени, неустойки;

23. Учет договоров строительного подряда

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по "мере готовности" Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату:

- по доле выполненных подразделениями Общества работ в общем объеме работ по договору, устанавливаемом путем экспертной оценки объема выполненных работ.

Доходы Общества, не связанные непосредственно с исполнением договора, и возникающие в результате нецелевого использования активов (например, продажи Обществом излишних строительных материалов и конструкций, приобретенных для исполнения договора), в выручку по договору не включаются и учитываются, как прочие доходы.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Косвенные расходы распределяются между договорами пропорционально величине прямых расходов.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (без НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты по строке 1234 "Прочие дебиторы" и в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты по строке 1239 "Прочие дебиторы".

24. Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2017 год существенных изменений внесено не было.

III. Раскрытие существенных показателей

25. Нематериальные активы и результаты исследований и разработок

Информация по разделу Нематериальные активы и результаты исследований и разработок дополняется таблицами 1.1 "Наличие и движение нематериальных активов", 1.2 "Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией", 1.3 "Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью", 1.4 "Наличие и движение результатов НИОКР", 1.5 "Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов".

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

В составе нематериальных активов числятся объекты с полностью погашенной стоимостью. Указанные объекты не списаны с бухгалтерского учета, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

26. Основные средства

Информация по разделу Основные средства дополняется таблицами 2.1 "Наличие и движение основных средств", 2.3 "Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации", 2.4 "Иное использование объектов основных средств" пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства, полученные в аренду.

В течение 2017 года Общество получило в пользование по договору аренды ранее не арендованные основные средства стоимостью:

в 2017 г. - 0 тыс. руб.

в 2016 г. - 0 тыс. руб.

в 2015 г. - 0 тыс. руб.

Возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств (без намерения повторной аренды) по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму:

в 2017 г. - 0 тыс. руб.

в 2016 г. - 1 935 тыс. руб.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

в 2015 г.- 18 253 тыс. руб.

Общество в 2017 году оборудование по договору лизинга не получало.

Переоценка основных средств.

В соответствии с утвержденной Учетной политикой, Общество не производит переоценку основных средств. Последняя обязательная переоценка производилась по состоянию на 01.01.1997 г.

27. Незавершенные капитальные вложения

Информация, дополнительно представленная к таблице 2.2 "Незавершенные капитальные вложения" пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В строке 1154 "Незавершенные капитальные вложения" бухгалтерского баланса отражены:

Показатель	тыс. руб.		
	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
Незавершенное строительство	216 870	120 878	24 403
Незавершенные операции по капитальным вложениям в основные средства		24 814	69 247
Объекты не требующие монтажа, находящиеся на складе и предназначенные для капитального строительства			
Оборудование к установке			
Итого	216 870	145 692	93 650

28. Материалы и товары для перепродажи

Информация по разделу Материалы и товары для перепродажи дополняется таблицей 4.1 "Наличие и движение запасов" пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Обществом продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, а также принимая во внимание изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанные с событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату условия ведения хозяйственной деятельности, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве указанной продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

29. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, произведенные в соответствующем отчетном периоде, но относящиеся к последующим отчетным периодам.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

тыс. руб.

Наименование вида расходов	на 31.12.2017 г.		на 31.12.2016 г.		на 31.12.2015 г.	
	Долгосроч- ная часть	Краткосроч- ная часть	Долгосроч- ная часть	Краткосроч- ная часть	Долгосроч- ная часть	Краткосроч- ная часть
Затраты на приобретение программного обеспечения	132 440	27 270	164 639	81 001	202 175	52 673
ИТОГО	132 440	27 270	164 639	81 001	202 175	52 673

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1190 "Прочие внеоборотные активы" бухгалтерского баланса.

30. Дебиторская задолженность

Информация по разделу Дебиторская задолженность дополняется таблицей 5.1 "Наличие и движение дебиторской задолженности" и 5.2 "Просроченная дебиторская задолженность" бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

В таблице 5.1 "Наличие и движение дебиторской задолженности", представляемой в составе пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

В составе показателя "Авансы выданные" (строки 1233 и 1238 бухгалтерского баланса) отражена сумма денежных средств по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров.

Сумма авансов, отраженных в строках 1233 и 1238, составляет:

- на 31 декабря 2017 г. - 66 393 тыс. руб.
- на 31 декабря 2016 г. - 115 414 тыс. руб.
- на 31 декабря 2015 г. - 362 086 тыс. руб.

При этом сумма НДС по авансам, принятая к вычету, отражаемая в указанных строках, составляет:

- на 31 декабря 2017 г. - 0 тыс. руб.
- на 31 декабря 2016 г. - 430 тыс. руб.
- на 31 декабря 2015 г. - 0 тыс. руб.

В составе прочей дебиторской задолженности по строкам 1234 и 1239 бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	на 31.12.2017 г.	на 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 г.
переплата по налогам и сборам	38 672	16 767	124 618
переплата по соц. фондам	7 000	2 577	521
непредъявленная к оплате начисленная выручка	2 586 407	1 793 100	1 833 671
расчеты по предоставленным займам	259	0	16 446

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

задолженность сотрудников	11 015	8 611	8 204
страхование	6 092	7 360	5 895
прочее	9 806	3 186	30 869

31. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал составляет 148 тыс. руб. и состоит из именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	113 977	113 977	33 596	33 596
в том числе, владеющие более 5% акций:				
<i>юридические лица (в том числе номинальные держатели)</i>	103 461	103 461	16 031	16 031
<i>физические лица</i>				
прочие	10 516	10 516	17 565	17 565
ИТОГО:	113 977	113 977	33 596	33 596

По состоянию на 31 декабря 2017 г. уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2017 года величина уставного капитала не изменилась.

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Согласно Решению акционеров по итогам работы Общества за истекший год были начислены дивиденды, подлежащие выплате акционерам:

за 2016 г. - 28 991 тыс. руб.
за 2015 г. - 22 139 тыс. руб.
за 2014 г. - 8 024 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. соответствующая задолженность в сумме 809 тыс. руб. отражена в составе краткосрочных обязательств по строке 1529 "Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов" бухгалтерского баланса.

32. Информация, связанная с использованием денежных средств

По соглашению с АО "Газпромбанк" о поддержании минимального неснижаемого остатка денежных средств на расчетном счете, Обществу банком начислялись и уплачивались проценты на входящий остаток денежных средств.

	2017 год	2016 год	2015 год
полученный доход от %	36 971	50 617	344 632

тыс.руб.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

начисляемых на МНО			
--------------------	--	--	--

33. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных.

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей "Прочие доходы" и "Прочие расходы" Отчета о финансовых результатах (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

ПАО "ВНИПИГаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2)

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год			За 2016 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	45 813		45 813	104 137	8 752	112 889
2350	Прочие расходы	(257 340)	(4 984)	(262 324)	(303 379)	(1 937)	(305 316)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	94 328	(4 984)	89 344	134 844	6 815	141 659
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	18 867	(997)	17 870	26 969	1 363	28 332
2450	Изменение отложенных налоговых активов	69 635		69 635	(74 014)		(74 014)
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(151 748)		(151 748)	(4 611)		(4 611)
2410	Текущий налог на прибыль	0	X	0	0	X	0
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X			X		
2460	Прочее	(995)		(995)	(5 054)		(5 054)
2465	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН		X				
2400	Чистая прибыль (убыток)	11 220	(4 984)	6 236	51 165	6 815	57 980
421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	65 240	(997)	64 243	48 930	1 363	50 293

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль" (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2017 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год (графа 5 таблицы 1)	За 2016 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	89 344	141 659
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1х20% за 2017 год, стр.1х20% за 2016 год)	17 870	28 332
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в т. ч.:	64 243	50 293
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20% за 2017 год, стр.5х20% за 2016 год)	64 243	50 412
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	321 215	252 060
5.1		• расходы социального характера	111 279	142 646
5.2		• прочие	13 731	34 315
5.3		• убытки прошлых лет	-	-
5.4		• благотворительность	3 380	1 617
5.5		• оценочные резервы	2 245	-
5.6		• НДС невозмещаемый	7 425	9 196
5.7		• расходы связанные с производством работ	183 155	64 286
6		Постоянные налоговые активы (стр.7х20% за 2017 год, стр.7х20% за 2016 год)	-	(119)
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	-	595
8	2450	Изменение отложенных налоговых активов (стр.9х20% за 2017 год, стр.9х20% за 2016 год)	69 635	(74 014)
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	348 175	(370 070)
9.1		• кредиторская задолженность	28 435	(155 570)
9.2		• НЗП	197 940	(194 670)
9.3		• основные средства	11 025	3 070
9.4		• оценочные обязательства	(26 590)	(22 370)
9.5		• расходы будущих периодов	151 015	(209 780)
9.6		• резервы сомнительных долгов	(27 590)	(30 370)
9.7		• убыток в НУ		239 620
9.8		• НМА	13 940	
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 11х20% за 2017 год, стр. 11х20% за 2016 год)	151 748	4 611
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	758 740	23 055
11.1		• материалы	3 030	1 015
11.2		• непредъявленная выручка	803 195	(78 335)
11.3		• НЗП		34 015
11.4		• НМА	(38 610)	66 940
11.5		• основные средства	610	(130)
11.6		• расходы будущих периодов	(400)	(450)
11.7		• доходы будущих периодов	(9 885)	

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год (графа 5 таблицы 1)	За 2016 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)	-	-
13		Налог на прибыль (стр.2+ стр.3+ стр.8- стр.10), в т.ч.:	-	-
13.1	2410	• текущий налог на прибыль	-	-
13.2	2411	• налог на прибыль прошлых лет	-	-
14	2460	Прочие расходы из прибыли	995	5 054
15	2465	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	-	-
16	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1- стр.13- стр.14+ стр.8- стр.10)	6 236	57 980

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2017 и 2016 г., представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2017 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2х20% за 2017 год)	322 975	(253 340)	69 635
2	9	временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	1 614 875	(1 266 700)	348 175
2.1	9.1	• кредиторская задолженность	71 975	(43 540)	28 435
2.2	9.2	• НЗП	1 323 910	(1 125 970)	197 940
2.3	9.3	• основные средства	18 195	(7 170)	11 025
2.4	9.4	• оценочные обязательства	33 595	(60 185)	(26 590)
2.5	9.5	• расходы будущих периодов	151 015	-	151 015
2.6	9.6	• резервы сомнительных долгов	2 245	(29 835)	(27 590)
2.7	9.7	• НМА	13 940	-	13 940
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4х20% за 2017 год)	352 376	(200 628)	151 748
4	11	временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	1 761 880	(1 003 140)	758 740
4.1	11.1	• материалы	11 195	(8 165)	3 030
4.2	11.2	• непредъявленная выручка	1 700 710	(897 515)	803 195
4.3	11.3	• доходы будущих периодов	37 790	(47 675)	(9 885)
4.4	11.4	• НМА		(38 610)	(38 610)
4.5	11.5	• основные средства	1 305	(695)	610
4.6	11.6	• расходы будущих периодов	10 880	(10 480)	(400)

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2016 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2х20% за 2016 год)	527 937	(601 951)	(74 014)
2	9	временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	2 639 685	(3 009 755)	(370 070)
2.1	9.1	• кредиторская задолженность	124 645	(280 215)	(155 570)
2.2	9.2	• НЗП	1 461 900	(1 656 570)	(194 670)
2.3	9.3	• основные средства	10 855	(7 785)	3 070
2.4	9.4	• оценочные обязательства	92 040	(114 410)	(22 370)
2.5	9.5	• расходы будущих периодов	-	(209 780)	(209 780)
2.6	9.6	• резервы сомнительных долгов	3 685	(34 055)	(30 370)
2.7	9.7	• убыток в НУ	946 560	(706 940)	239 620
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4х20% за 2016 год)	324 533	(319 922)	4 611
4	11	временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	1 622 665	(1 599 610)	23 055
4.1	11.1	• материалы	6 600	(5 585)	1 015
4.2	11.2	• непредъявленная выручка	1 405 645	(1 483 980)	(78 335)
4.3	11.3	• НЗП	106 230	(72 215)	34 015
4.4	11.4	• НМА	90 650	(23 710)	66 940
4.5	11.5	• основные средства	-	(130)	(130)
4.6	11.6	• расходы будущих периодов	13 540	(13 990)	(450)

34. Кредиторская задолженность

Информация по разделу дополняется табличными формами 5.3 "Наличие и движение кредиторской задолженности" и 5.4 "Просроченная кредиторская задолженность" пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В форме 5.3 "Наличие и движение кредиторской задолженности", представляемой в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах данные раскрываются без исключения кредиторской задолженности, погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

По строке 1527 "Авансы полученные" бухгалтерского баланса отражены авансы полученные:

- на 31 декабря 2017 г. - 7 661 тыс. руб.
- на 31 декабря 2016 г. - 7 691 тыс. руб.
- на 31 декабря 2015 г. - 9 381 тыс. руб.

Авансы приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет:

- на 31 декабря 2017 г. - 1 328 тыс. руб.
- на 31 декабря 2016 г. - 1 376 тыс. руб.
- на 31 декабря 2015 г. - 1 689 тыс. руб.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

По строке 1521 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса отражены накладные выполненного субподряда (оценка, которых выполнена Обществом в соответствии с Учётной политикой):

на 31 декабря 2017 г. - 66 910 тыс. руб.

на 31 декабря 2016 г. - 38 473 тыс. руб.

на 31 декабря 2015 г. - 194 044 тыс. руб.

35. Расходы по обычным видам деятельности

Вид расхода по обычным видам деятельности	2017 г.	2016 г.
Расходы на рекламу	482	-
ИТОГО по строке 2210 "Коммерческие расходы" отчета о финансовых результатах	482	-
Расходы на оплату труда управленческому персоналу, в том числе членам органов управления Общества	309 503	388 557
Страховые взносы	68 095	82 667
Расходы по аренде основных средств	12 404	21 023
Расходы по производственному обучению сотрудников Общества	2 367	3 354
Амортизация	29 256	30 142
Командировочные расходы	24 454	27 046
Материальные расходы	60 915	22 139
Страхование	3 213	6 468
Налоги и сборы	10 259	11 169
Ремонт/содержание ОС	12 431	26 709
Прочие управленческие расходы	10 462	26 625
ИТОГО по строке 2220 "Управленческие расходы" отчета о финансовых результатах	543 359	645 899

Доля управленческих расходов в расходах по обычным видам деятельности составляет:

в 2017 г. – 12,2%

в 2016 г. – 9,5%

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

36. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2017 г.		2016 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иных активов	1 822	538	1 132	500
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	8 349	2 245	34 652	3 687
Предоставление имущества в аренду	-	-	9 547	-
Получение имущественных прав	-	-	13 200	-
Курсовые разницы	299	204	3 608	4 734
Штрафы, пени	2 291	742	7 577	7 704
Списание кредиторской задолженности	30 239	253		
Списание дебиторской задолженности	X	-	X	13 031
Расходы обслуживающих производств	X	68 942	X	73 848
Вознаграждение членам совета директоров	X	61 883	X	75 596
Расходы социального характера (работники)	X	53 269	X	72 591
Расходы социального характера (пенсионеры)	X	15 186	X	9 477
Расходы социального характера (прочие)	X	-	X	1 617
Расходы на услуги банка	X	1 503	X	2 483
НДС не возмещаемый	X	7 527	X	8 908
Убыток прошлых лет	X	5 640	X	6 281
Вознаграждение членам правления (резерв)	X	24 558	X	-
Прочие	2 813	19 834	43 173	24 859
Итого прочие доходы/расходы	45 813	262 324	112 889	305 316

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2017 и 2016 гг. соответственно, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

37. Прибыль на акцию.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	2017 г.	2016 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	12 836	52 941
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	114	114
Базовая прибыль на акцию, в рублях	113	464

При расчете базовой прибыли за отчетный период на акцию были исключены суммы дивидендов по привилегированным акциям, начисленные их владельцам за отчетный период.

Общество не производило в 2017 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчет разводненной прибыли на акцию.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

38. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

Общество контролируется публичным акционерным обществом "Газпром" и входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО "Газпром" и его дочерних обществ. ПАО "ВНИПИгаздобыча" является дочерним акционерным обществом ПАО "Газпром" и более 90% объемов работ выполняет по заказам дочерних обществ последнего, обеспечивая проектно-сметной документацией значительную часть вводимых в строй объектов добычи газа и углеводородного сырья.

В отчетном году Общество выполнило проектно-изыскательские работы следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операций	тыс. руб.	
		Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		2017 г.	2016 г.
Газпром геотехнологии ООО	ПИР	500	-
Газпром добыча Иркутск ООО	ПИР	15 015	-
Газпром добыча Надым ООО	ПИР	301 243	173 471
Газпром добыча Ноябрьск ООО	ПИР	5 229	369 265
Газпром добыча Уренгой ООО	ПИР	42 012	49 714
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск ООО	ПИР	1 374	2 033 502
Газпром добыча Ямбург ООО	ПИР	-	250 574
Газпром инвест ООО	ПИР	281	-
Газпром инвест Юг ЗАО	ПИР	13 363	92 913
Газпром ПАО	ПИР	3 359 534	148 222
Газпром переработка Благовещенск ООО	ПИР	598 330	33 251
Газпром переработка ООО	ПИР	-	1 793 083
Газпром проектирование ООО	ПИР	311 380	-
Газпром ПХГ ООО	ПИР	17 080	-
Газпром СПГ Владивосток ООО	ПИР	-	85 640
Газпром стройтэк Салават АО	ПИР	1 281	-
Газпром трансгаз Волгоград ООО	ПИР	16	-
Газпром трансгаз Саратов ООО	ПИР	39	-
Газпром трансгаз Томск ООО	ПИР	2 235	1 416 638
Газпром центрремонт ООО	ПИР	18 814	179 222
Газпром энерго ООО	ПИР	780	-
НИИгазэкономика ООО	ПИР	10 000	-
Ямалгазинвест ЗАО	ПИР	16 002	-
Всего	ПИР	4 714 508	6 625 495

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

В отчетном году Обществу выполнили работы/услуги следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2017 г.	2016 г.
Газпроектинжиниринг ПАО	46 016	-
Газпром авиа ООО	5 400	39 664
Газпром автоматизация ПАО	-	66 760
Газпром ВНИИГаз ООО	37 117	35 790
Газпром добыча Иркутск ООО	57	136
Газпром добыча Надым ООО	444	7 370
Газпром добыча Уренгой ООО	-	141
Газпром информ ООО	3 735	-
Газпром комплектация ООО	13 156	-
Газпром корпоративный институт	-	2 672
Газпром космические системы ОАО	3 078	10 053
Газпром межрегионгаз Саратов ООО	426	172
Газпром персонал ООО	4 631	-
Газпром проектирование ООО	82 002	424 028
Газпром связь ООО	3 003	1 407
Газпром телеком ООО	4 260	6 640
Газпром центрремонт ООО	-	1 162
Газпром электрогаз АО	-	3 369
Гипрогазцентр АО	100 157	3 242
Красноярскгазпром нефтегазпроект ООО	122 822	54 308
ЦКБН ПАО	12 276	19 243
Всего	438 580	676 157

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Ценообразование в сделках на проектные и изыскательские работы осуществляется на основании действующих в РФ нормативных документов. Так, согласно МДС 81-35.2004, сметные расчеты составляются:

- на основании справочников базовых цен (СБЦ), утверждаемых Росстроем России, в зависимости от натуральных показателей объекта (мощность, протяженности, производительности, емкости, площади и др.) и от категории сложности объекта проектирования, либо в зависимости от общей стоимости строительства (форма 2П). Оба варианта предполагают последующую индексацию базовой стоимости, предусмотренной СБЦ, с учетом ежеквартального индекса изменения сметной стоимости проектно-изыскательских работ на основании писем Министерства регионального развития РФ;
- по себестоимости на основании трудозатрат и сложившемуся уровню рентабельности (форма 3П);
- в исключительных случаях (непосредственно для ПАО "Газпром"), стоимость договора подтверждается сметными расчетами по "бюджетной форме", с расшифровками статей затрат согласно утвержденному бюджету ПАО "ВНИПИгаздобыча" на соответствующий год.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром, отраженная в бухгалтерском балансе, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие долгосрочные обязательства (стр. 1450)			Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	31.12.17 г.	31.12.16 г.	31.12.15 г.	31.12.17 г.	31.12.16 г.	31.12.15 г.
Газпром ПАО				-	133	6 330
Газпроектинжиниринг ПАО				7 225	139 838	169 979
Газпром авиа ООО				-	4 107	36 284
Газпром добыча Надым ООО				18	383	431
Газпром комплектация ООО				144	-	-
Газпром космические системы ПАО				586	2 831	744
Газпром проектирование ООО				85	370 976	141 171
Газпром промгаз ПАО				-	-	14 058
Газпром электрогаз АО				-	-	1 559
ГазпромВНИИГаз ООО				1 799	30 258	42 747
Гипрогазцентр ПАО				57 353	-	534 077
Красноярскгазпром нефтегазпроект ООО				143 255	27 714	102 918
Газпром связь ООО				202	-	-
Газпром телеком ООО				367	-	-
прочие				-	213	-
Всего				211 034	576 453	1 050 298

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Задолженность организаций Группы Газпром перед Обществом, отраженная в бухгалтерском балансе, составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 1231)			Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 1235)		
	31.12.17 г.	31.12.16 г.	31.12.15 г.	31.12.17 г.	31.12.16 г.	31.12.15 г.
Газпром ВНИИГаз ООО				-	-	8 060
Газпром добыча Иркутск ООО				-	20 119	-
Газпром добыча Надым ООО				254 900	335 586	233 849
Газпром добыча Ноябрьск ООО				560	216 196	1 105
Газпром добыча Оренбург ООО				43 873	-	-
Газпром добыча Уренгой ООО				-	36 179	103 716
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск ООО				1 622	398 521	538 546
Газпром добыча Ямбург ООО				-	225 132	325 051
Газпром инвест ООО				332	-	-
Газпром инвест Юг ЗАО				-	157 010	54 414
Газпром ПАО				2 959 057	5 213 447	3 616 267
Газпром переработка Благовещенск ООО				679 393	621 020	70 083
Газпром переработка ООО				-	138 296	477 311
Газпром проектирование ООО				274 490	138 906	15 740
Газпром ПХГ ООО				11 291	21 569	13 093
Газпром СПГ Владивосток ООО				-	204	-
Газпром трансгаз Сургут ООО				-	-	595
Газпром трансгаз Томск ООО				2 637	316 015	-
Газпром трансгаз Уфа ООО				-	584	2 453
Газпром центрремонт ООО				22 200	21 497	-
Газпром энерго ООО				920	-	-
Гипрогазцентр АО				-	-	388
Красноярскгазпром нефтегазпроект ООО				2 754	-	19 800
НИИгазэкономика ООО				11 800	-	-
Новоуренгойский ГХК ООО				-	-	1 654
ЦКБН АО				6 062	30 842	-
Ямалгазинвест ЗАО				19 162	12 525	109 645
прочие				-	8 757	-
Всего				4 291 053	7 912 405	5 858 776

ПАО "ВНИПИГаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Информация о денежных потоках организации с обществами Группы Газпром, а также с основным, дочерними и зависимыми обществами организации.

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по внутренним группам обществ	Из графы 3, в том числе по основному, дочерним и зависимым обществам*	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по внутренним группам обществ	Из графы 6, в том числе по основному, дочерним и зависимым обществам*
1	2	3	4	5	6	7	8
4101	Денежные потоки от текущих операций						
4110	Поступления - всего	5 770 634	5 385 302	4 280 707	6 668 510	3 776 495	275 722
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	5 616 027	5 385 302	4 280 707	6 495 416	3 751 732	275 629
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	102 682			15 424		
4119	прочие поступления:	51 925			157 670	24 763	93
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	9 043			29 995	24 763	93
4135	косвенные налоги по текущей деятельности						
4159	прочие поступления	42 882			127 675		
4120	Платежи - всего	(4 748 824)	(554 352)		(7 819 135)	(536 871)	
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 358 429)	(554 352)		(3 734 951)	(439 099)	
4122	в связи с оплатой труда работников	(1 557 728)			(2 352 884)		
4124	на оплату налога на прибыль организаций	(25 796)					
4129	прочие платежи:	(806 871)			(1 731 300)		
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	(413 811)			(560 078)		
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	(239 885)			(341 157)		
4145	на выдачу авансов	(101 084)			(698 184)	(97 772)	
4147	косвенные налоги по текущей деятельности	(42 275)			(104 226)		
4199	прочие выплаты	(9 816)			(27 655)		
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 021 810	4 830 950	4 280 707	(1 150 625)	3 239 624	275 722
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций						
4210	Поступления - всего	3 354			20 091		
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	954			292		
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях						
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)						
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог.	2 400			19 799		
4220	Платежи - всего	(38 149)			(264 437)		

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 3, в том числе по основному, дочерним и зависимым обществам*	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 6, в том числе по основному, дочерним и зависимым обществам*
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеоборот. активов	(29 919)			(216 367)		
4229	прочие платежи:	(8 230)			(48 070)		
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве						
4245	направлено на расчеты по кап.строительству						
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	(4 933)			(37 709)		
4249	на прочие выплаты	(3 297)			(10 361)		
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(34 795)			(244 346)		
4301	Денежные потоки от финансовых операций						
4310	Поступления - всего						
4320	Платежи - всего	(27 368)			(20 857)		
4321	собственникам (участ-м) в связи с выкупом у них акций (долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников						
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(27 368)	(16 428)	(16 428)	(20 857)	(12 545)	(12 545)
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов						
4329	прочие выплаты, перечисления:						
4341	погашение обязательств по финансовой аренде						
4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг						
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности						
4349	на прочие выплаты, перечисления						
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(27 368)	(16 428)	(16 428)	(20 857)	(12 545)	(12 545)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	959 647	4 814 522	4 264 279	(1 415 828)	3 227 079	263 177
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	755 376			2 171 204		
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	1 715 023			755 376		
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю						

Операции с прочими связанными сторонами

К числу организаций, способных оказывать влияние на деятельность организаций относится АО "Газпромбанк" и Негосударственный пенсионный фонд "ГАЗФОНД", который действует в интересах работников организации.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2017 г.	2016 г.
НПФ "ГАЗФОНД"	25 165	18 332
Итого:	25 165	18 332

тыс. руб.

В соответствии с соглашением о минимальном неснижаемом остатке к договору расчетно-кассового обслуживания, АО "Газпромбанк" начисляет Обществу проценты на остаток денежных средств на р/с.

Наименование и организационно-правовая форма	Сумма начисленных процентов на МНО	
	2017 г.	2016 г.
АО "Газпромбанк"	36 971	50 617
Итого:	36 971	50 617

тыс. руб.

39. Вознаграждение основному управленческому персоналу

Вознаграждение генеральному директору утверждается в соответствии с контрактом, подписанным Председателем Совета директоров.

Основной управленческий персонал Общества представлен в лице генерального директора; лиц, осуществляющих полномочия единоличного исполнительного органа; члены коллегиального исполнительного органа; члены советов директоров.

Краткосрочные вознаграждения сформированы показателями - оплаты труда за отчетный период, начисленных на нее налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде.

		2017 г.	2016 г.	2015 г.
1.	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	81 053	101 115	114 536
2.	а) краткосрочные вознаграждения;	81 053	101 115	114 536
3.	б) долгосрочные вознаграждения, в том числе:	-	-	-
4.	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам	-	-	-

тыс. руб.

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

	негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);			
5.	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	-	-	-

40. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. У Общества отсутствуют условные активы и условные обязательства на 31.12.2017 г., информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

41. Учет договоров строительного подряда

В 2016-2017 году Общество в качестве подрядчика (субподрядчика) по договорам строительного подряда выполняло услуги по проектно-изыскательским работам.

Наименование показателя	2017 г.	2016 г.
Общая сумма выручки, признанной в отчетном периоде по договорам строительного подряда (способом «по мере готовности»)	4 390 839	7 068 862
Общая сумма выручки, признанной в отчетном периоде по договорам строительного подряда (способом, отличным от способа «по мере готовности»)	-	-
<i>По договорам, не завершённым на отчетную дату (в разрезе договоров, удельный вес начисленной, но не предъявленной выручки по которым превышает или равен 10 % в общей сумме указанной выручки)</i>		
Договор №4570 П1 (ПАО "Газпром"/Агент ООО "Газпром трансгаз Томск")		
Общая сумма понесенных расходов*	(4 929 446)	(4 756 647)
Общая сумма признанных прибылей за вычетом признанных убытков	825 450	418 582
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатков (без НДС)	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до выявления недостатков выполненных строительных работ	(602 233)	(43 923)

42. Риски хозяйственной деятельности

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества приводится на официальном сайте Общества.

43. Информация об инновациях и модернизации производства

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также расходах, осуществляемых Обществом в рамках инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерской отчетности Общества.

44. События после отчетной даты

У Общества отсутствуют события после отчетной даты, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

45. Дивиденды

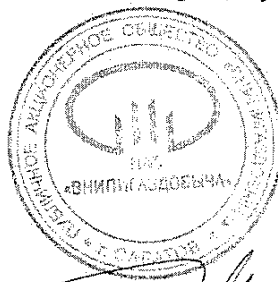
Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества не позднее 30 июня 2018 года. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2018 г.

**Первый заместитель
генерального директора**

(дов №88 от 28.12.17 г.)

Главный бухгалтер

"30" марта 2018 г.



В.А. Вагарин

А.А. Тихонов

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Приложение 1

Перечень организаций, формирующих Группу Газпром

1	ПАО	Газпром
2	ОАО	Востокгазпром
3	ООО	Газпром авиа
4	ООО	Газпром ВНИИГаз
5	ООО	Газпром газнадзор
6	ООО	Газпром газобезопасность
7	ООО	Газпром геологоразведка
8	ООО	Газпром добыча Астрахань
9	ООО	Газпром добыча Краснодар
10	ООО	Газпром добыча Надым
11	ООО	Газпром добыча Ноябрьск
12	ООО	Газпром добыча Оренбург
13	ООО	Газпром добыча Уренгой
14	ООО	Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск
15	ООО	Газпром добыча Ямбург
16	ООО	Газпром инвест Восток
17	ООО	Газпром инвест
18	ЗАО	Газпром инвест Юг
19	ООО	Газпром инвестхолдинг
20	ООО	Газпром информ
21	ООО	Газпром комплектация
22	ООО	Газпром межрегионгаз
23	ПАО	Газпром нефть
24	ООО	Газпром переработка
25	ООО	Газпром подземремонт Оренбург
26	ООО	Газпром подземремонт Уренгой
27	ООО	Газпром ПХГ
28	ООО	Газпром связь
29	ООО	Газпром сжиженный газ
30	ООО	Газпром торгсервис
31	ООО	Газпром трансгаз Волгоград
32	ООО	Газпром трансгаз Екатеринбург
33	ООО	Газпром трансгаз Казань
34	ООО	Газпром трансгаз Краснодар
35	ООО	Газпром трансгаз Махачкала
36	ООО	Газпром трансгаз Москва
37	ООО	Газпром трансгаз Нижний Новгород
38	ООО	Газпром трансгаз Самара
39	ООО	Газпром трансгаз Санкт-Петербург
40	ООО	Газпром трансгаз Саратов
41	ООО	Газпром трансгаз Ставрополь
42	ООО	Газпром трансгаз Сургут
43	ООО	Газпром трансгаз Томск
44	ООО	Газпром трансгаз Уфа

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

45	ООО	Газпром трансгаз Ухта
46	ООО	Газпром трансгаз Чайковский
47	ООО	Газпром трансгаз Югорск
48	ООО	Газпром трансгаз Югорск
49	ООО	Газпром центрремонт
50	ООО	Газпром экспо
51	ООО	Газпром экспорт
52	ООО	Газпром энерго
53	ООО	Газпромтранс
54	АО	Газпромтрубинвест
55	ООО	Газпром флот
56	ОАО	Газпром газораспределение
57	ОАО	Газэнергосервис
58	ООО	Газпром георесурс
59	ОАО	Дальтрансгаз
60	ОАО	Красноярскагазпром
61	ООО	Новоуренгойский ГХК
62	ОАО	Газпром трансгаз Беларусь
63	ПАО	ОГК-2
64	ООО	Газпром геотехнологии
65	АО	Пургаз
66	АО	Регионгазхолдинг
67	АО	Росшельф
68	АО	Газпром инвест РГК
69	ПАО	Газпром нефтехим Салават
70	ОАО	СеверНефтегазпром
71	ОАО	Спецгазавтотранс
72	ПАО	ТГК-1
73	ООО	ТюменНИИгипрогаз
74	ОАО	Центргаз
75	АО	Центрэнергогаз
76	АО	Ямалгазинвест
77	АО	Газпром газэнергосеть
78	ООО	Газпром межрегионгаз Москва
79	ОАО	Газпром межрегионгаз Нижний Новгород
80	АО	Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург
81	АО	Газпром газораспределение Ростов-на-Дону
82	АО	Межрегионэнергообит
83	АО	Гипроспецгаз
84	АО	Газпром ЮРГМ Трейдинг
85	АО	Газпром ЮРГМ Девелопмент
86	ООО	Газпром Ресурс Нортгаз
87	ООО	Газпром ресурс Пургаз
88	ООО	Газпром социнвест
89	ОАО	Камчатгазпром
90	ОПАО	МОЭК
91	ЗАО	Газпром Армения
92	ОАО	Газпром газораспределение Север

ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за
2017 год.

93	ООО	Газпром инвестпроект
94	ООО	Газпром энергохолдинг
95	ООО	Факторинг-Финанс
96	ОПАО	Центрэнергохолдинг
97	ООО	Газпром капитал

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча» (ОГРН 1026403670127, Российская Федерация, город Саратов), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Ключевые вопросы аудита	Аудиторские процедуры
Описание области повышенного внимания аудитора «Выручка»	
У Публичного акционерного общества «ВНИПИГаздобыча» основной поток выручки это доход по договорам строительного подряда, срок по которым охватывает несколько лет. Выручка определяется способом «по мере готовности», если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договора на отчетную дату может быть достоверно	Мы изучили выборку контрактов, отобранных на основе высокой стоимости, и оценили методологию признания доходов и ее последовательное применение в соответствии со стандартами бухгалтерского учета. Там, где выручка признавалась на основании суждения о вероятности возмещения понесенных расходов, мы оценили и проверили суждения, сделанные

<p>определен. Для определения суммы, которая отражена в отчете о финансовых результатах, руководители проектов применяют суждения исходя из стоимости работ по определенной в договоре цене, корректируемой в случаях и на условиях, предусмотренных договором.</p> <p>Мы сфокусировали наше внимание на признании доходов и отражении в учете непредъявленной к оплате выручки, поскольку доход представляет собой значительную величину бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча».</p>	<p>руководителями проектов при оценке отраженной выручки, путем тестирования признанного дохода в пределах допустимых изменений в этих суждениях. В отобранных контрактах мы изучили и поняли условия контрактов, проверили суждения, которые сделали ответственные за ведение указанных контрактов работники при определении отраженных доходов и расходов в отчете о финансовых результатах, при этом, мы сформировали наши собственные ожидания признанных доходов и сравнили наши данные с отраженными в отчете о финансовых результатах.</p> <p>Мы проверили подлинники подписанных контрактов, согласованные контрактные цены по основному договору и дополнительным соглашениям и пересчитали и проверили бухгалтерский учет по признаваемым доходам по каждому выбранному договору. Мы протестировали систему внутреннего контроля по доходам и расходам, признанным в бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также проверили сделанные вручную записи в регистрах бухгалтерского учета доходов для выявления и проверки необычных или неправильных записей.</p>
--	--

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете о производственно-хозяйственной деятельности Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча» за 2017г. и

Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2018г., но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Информация, содержащаяся в Годовом отчете о производственно-хозяйственной деятельности Публичного акционерного общества «ВНИПИГаздобыча» за 2017г. и Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2018г., предположительно будет нам представлена после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом о производственно-хозяйственной деятельности Публичного акционерного общества «ВНИПИГаздобыча» за 2017г. и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2018г. мы делаем вывод, что Годовой отчет о производственно-хозяйственной деятельности Публичного акционерного общества «ВНИПИГаздобыча» за 2017г. или Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2018г. содержит существенные искажения, мы обязаны сообщить об этом факте.

Ответственность руководства аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о

непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об

этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

«31» марта 2018 года

Руководитель аудиторского задания, по результатам которого выдано настоящее аудиторское заключение — О.В. Сарсембаева квалификационный аттестат № 03-000629, протокол НП «МоАП» от 27.03.2013 №190.

Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова
по доверенности № 3/Д от 01.01.2018
квалификационный аттестат
№ 03-000011,
протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163.



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»,
ОГРН 1147847543601,

Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д. 150,

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация),

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11403072077.

**Приложение 2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность
ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 1 квартал 2018 года**

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2018 года

Организация: ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: инженерные изыскания в строительстве

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 410012, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31 / 03 / 2018

00158675

6455010081

71.12.45

12247/49

384

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	62 446	61 773	92 836
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	62 446	61 773	92 836
	Результаты исследований и разработок	1120	114 015	127 240	156 253
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в т.ч.	1150	958 722	1 009 337	1 108 890
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	742 061	792 467	963 198
	земельные участки и объекты природопользования	1152	3 525	3 525	3 525
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	584 359	615 461	707 310
	Незавершенные капитальные вложения	1154	216 661	216 870	145 692
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	-	-	-
	инвестиции в дочерние общества	1171	-	-	-
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	606 278	599 495	529 860
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	138 647	132 440	164 639
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 880 108	1 930 285	2 052 478

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	302 683	296 800	294 344
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	302 683	296 800	294 344
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 463	857	3 218
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	5 026 532	7 071 639	8 468 540
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	-	-	3 411
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	3 411
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	5 026 532	7 071 639	8 465 129
	покупатели и заказчики	1236	1 508 371	4 345 995	6 518 114
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	106 513	66 393	115 414
	прочие дебиторы	1239	3 411 648	2 659 251	1 831 601
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	-	-	-
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	3 335 903	1 715 023	755 376
	касса	1251	79	77	98
	расчетные счета	1252	3 329 641	1 708 656	749 431
	валютные счета	1253	962	996	1 099
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	5 221	5 294	4 748
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	906	27 312	81 037
	Итого по разделу II	1200	8 667 487	9 111 631	9 602 515
	БАЛАНС	1600	10 547 595	11 041 916	11 654 993

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	148	148	148
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	12 953	15 493	15 493
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8	8	8
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 568 309	8 862 823	8 884 777
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	8 581 418	8 878 472	8 900 426
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	648 428	541 440	389 692
	Оценочные обязательства	1430	1 654	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	650 082	541 440	389 692
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	1 163 371	1 546 056	2 261 804
	поставщики и подрядчики	1521	646 598	1 213 336	1 814 308
	задолженность перед персоналом организации	1522	944	99 306	139 212
	задолженность по страховым взносам	1523	2 833	19 474	17 710
	задолженность по налогам и сборам	1524	75 045	201 098	275 536
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	537 159	12 033	13 807
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	9 010	7 661	7 691
	другие расчеты	1528	528 149	4 372	6 116
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	792	809	1 231
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	52 724	75 948	103 071
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 316 095	1 622 004	2 364 875
	БАЛАНС	1700	10 547 595	11 041 916	11 654 993

Первый заместитель
генерального директора

(дов. №88 от 28.12.17 г.)

"14" мая 2018 г.

Вагарин В.А.

Главный бухгалтер

Тихонов А.А.



Отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2018 года

Организация: ПАО "ВНИПИгаздобыча"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: инженерные изыскания в строительстве

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

31 / 03 / 2018

00158675

6455010081

71.12.45

12247/49

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2018 года	за 1 квартал 2017 года
	Выручка	2110	352 605	850 642
	Проектно-изыскательские работы	2111	351 914	821 270
	Научно-исследовательские работы	2112	-	21 016
	прочее	2118	691	8 356
	Себестоимость продаж	2120	(489 375)	(712 151)
	Проектно-изыскательские работы	2121	(488 773)	(685 460)
	Научно-исследовательские работы	2122	-	(20 094)
	прочее	2128	(602)	(6 597)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(136 770)	138 491
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(63 157)	(145 194)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(199 927)	(6 703)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	25 930	5 804
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	1 393	8 286
	Прочие расходы	2350	(24 244)	(38 386)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(196 848)	(30 999)
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-	-
	текущий налог на прибыль	2410	-	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	119 576	7 074
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(106 988)	(70 621)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 782	69 745

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2018 года	за 1 квартал 2017 года
	Прочее	2460	-	(985)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(297 054)	(32 860)
	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	(297 054)	(32 860)
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Первый заместитель
генерального директора

(дов. №88 от 28.12.17 г.)

"14" мая 2018 г.

Вагарин В.А. Главный бухгалтер



Тихонов А.А.