

УТВЕРЖДЕН  
годовым Общим собранием  
акционеров ПАО «ВНИПИГаздобыча»  
«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.  
Протокол №\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН  
Советом директоров  
ПАО «ВНИПИГаздобыча»  
Протокол № 8 от «29» мая 2017 г.

Председатель  
Совета директоров

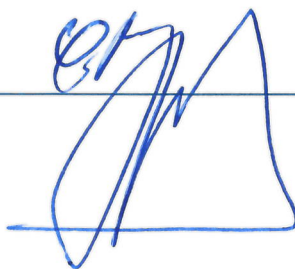
 А.Б. Скрепнюк

## ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Публичного акционерного общества «ВНИПИГаздобыча»

по итогам работы за 2016 год

Генеральный директор



О.П. Андреев

## СОДЕРЖАНИЕ

1	СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ .....	3
2	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ .....	7
3	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	7
4	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2016 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ .....	12
5	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	12
6	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....	14
7	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА .....	14
8	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ .....	16
9	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	16
10	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА, ВКЛЮЧАЯ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ .....	17
11	СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА .....	19
12	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ .....	22
13	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ .....	26
14	ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....	56
	ПРИЛОЖЕНИЕ.....	57

## 1 СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» — один из ведущих проектно-изыскательских институтов нефтегазового комплекса России, образованный в Саратове в 1948 году. ПАО «ВНИПИгаздобыча» специализируется на разработке проектной документации для обустройства углеводородных месторождений, строительства объектов добычи, хранения, транспортировки и переработки газа, газового конденсата, нефти и нефтепродуктов.

### 1.1. Историческая справка

История института неразрывно связана с зарождением и развитием нефте- и газодобычи в СССР. В 30-40-е годы XX столетия Саратов стал центром развития молодой отрасли, когда после открытия крупного по тем временам Елшанского месторождения на территории Саратовской области начался интенсивный поиск и разведка ряда месторождений нефти и газа.

**В 1948 году** в Саратове для более быстрого обслуживания нефтяной промышленности Саратовской и Сталинградской областей была создана постоянно действующая Нижне-Волжская проектно-изыскательская экспедиция Куйбышевского института «Гипровостокнефть».

Основной задачей, стоявшей перед новой организацией, стало выполнение проектно-изыскательских работ и обеспечение проектно-сметной документацией недавно открытых месторождений Поволжья.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» за свою многолетнюю историю прошло ряд этапов развития и преобразований:

**1951 год** — на базе Нижне-Волжской экспедиции и проектно-сметной конторы объединения «Саратовнефть» организован Саратовский филиал института «Гипровостокнефть».

**1956 год** — Саратовский филиал института «Гипровостокнефть» преобразован в самостоятельный Государственный проектно-исследовательский институт «Востокгипрогаз».

**1971 год** — институт «Востокгипрогаз» преобразован во Всесоюзный научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт по разработке газопромыслового оборудования «ВНИПИгаздобыча».

**1992 год** — институт «ВНИПИгаздобыча» преобразован в акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» Российского акционерного общества «Газпром» (АО «ВНИПИгаздобыча» РАО «Газпром»).

**2015 год** — в наименование Общества внесено указание на публичный статус акционерного общества — Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча».

Институт «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.

Вся история ПАО «ВНИПИгаздобыча» - это непрекращающийся поиск инновационных решений. Десятилетия успешной работы, направленной на развитие нефтегазовой отрасли страны, превратили саратовский институт в одну из ведущих организаций на рынке оказания проектных услуг. Этот успех был бы немыслим без профессиональной и сплочённой команды специалистов, готовой решать сложные и сверхсложные задачи в любых климатических условиях.

### **1.2. Главные цели**

Главная цель ПАО «ВНИПИгаздобыча» состоит в сохранении и укреплении лидирующих позиций на рынке проектно-изыскательских услуг нефтегазодобывающего комплекса России с перспективой выхода на мировой рынок.

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.

В процессе достижения целей и решения задач Общество стремится:

- к максимальному удовлетворению требований и ожиданий наших заказчиков в рамках нормативно-законодательной базы;
- к обеспечению безопасности объектов на уровне современных требований и минимизации рисков техногенного воздействия на окружающую среду в рамках соблюдения требований законов Российской Федерации и нормативных документов;
- к постоянному совершенствованию технологии проектного производства и управления проектами на базе последних достижений науки и техники с целью снижения затрат, сокращения сроков проектирования и роста конкурентоспособности;
- к диверсификации своей производственной деятельности, а именно к расширению спектра предоставляемых услуг и постепенному переходу на сопровождение и поддержку запроектированных объектов на всех этапах их жизненного цикла;
- к сохранению, эффективному использованию и дальнейшему обогащению опыта и знаний, накопленных за шесть десятилетий;
- к рациональному использованию и развитию персонала, составляющего основной потенциал Общества;
- к постоянному укреплению взаимовыгодного сотрудничества с нашими партнерами.

### **1.3. Территориально обособленные подразделения**

- Новосибирский филиал ПАО «ВНИПИгаздобыча» (г. Новосибирск, ул. Советская, 4а),
- Уренгойский филиал ПАО «ВНИПИгаздобыча» (г. Новый Уренгой, ул. 26 съезда КПСС, 4),
- Обособленное подразделение — Ямальская изыскательская экспедиция (Ямало-Ненецкий АО, Ямальский р-н),
- Обособленное подразделение — Турбаза «Факел» (Саратовская обл., Энгельсский р-н),
- Обособленное подразделение — Чаяндинская изыскательская экспедиция (Республика Саха, Якутия, г. Ленск, ул. Фурманова, 43),
- Обособленное подразделение — Восточная изыскательская экспедиция (Амурская область, Серышевский р-н, пгт. Серышево, ул. Украинская, 57),
- Обособленное подразделение — Ковыктинская изыскательская экспедиция (Иркутская область, Казачинско-Ленский р-н, рп. Магистральный, ул. Российская, 10),

- Обособленное подразделение — Управление проектами г. Москва (г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 58, к.1).
- Обособленное подразделение - Обособленное подразделение в г. Томск (Томская область, г. Томск, пр-т Фрунзе, 25).
- Представительство в г. Ленск (Республика Саха (Якутия), улус Ленский, г. Ленск, ул. Ойунского, дом 21а);
- Представительство в г. Нерюнгри (Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, д. 12, кв. 75);
- Представительство в г. Свободный (Амурская обл., г. Свободный, ул. Зейская, д. 57);
- Представительство в г. Иркутске (Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Нижняя набережная. 14);
- Представительство в Республике Беларусь (г. Минск) - запись о представительстве внесена в единый государственный реестр юридических лиц 13.06.2013 г. На дату окончания отчетного года представительство Общества в Республике Беларусь не зарегистрировано (не создано) и деятельности не осуществляет.

#### **1.4. 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;
- проектирования объектов обустройства месторождений углеводородного сырья, включая шельфовые, объектов переработки газа, газового конденсата, нефти;
- проектирования магистральных трубопроводов, систем газоснабжения и газораспределения, различных типов продуктопроводов;
- проектирования гидротехнических сооружений различного назначения (морских и речных портов, причальных, оградительных, берегоукрепительных сооружений, подходных каналов и т.д.);
- морской транспортировки углеводородов от объектов переработки газа, газового конденсата, нефти и так далее, до конечного потребителя, включая оценку рисков;
- осуществления полного спектра прединвестиционных исследований, включая разработку технико-экономических обоснований, инвестиционных замыслов, обоснований инвестиций.

Институт осуществляет авторский надзор над запроектированными объектами на различных этапах их жизненного цикла.

Деятельность ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляется на основе Устава, свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданных СРО НП «Инженер-проектировщик», СРО НП «Инженер-Изыскатель», СРО НП «Центризыскания» и НП «Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)», лицензий, выданных Федеральной службой по техническому и экспортному контролю и Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций. Система менеджмента качества Общества сертифицирована АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» на соответствие международному стандарту ISO 9001:2008, ООО ОС «Газстройсертификация» на соответствие требованиям стандартов ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008) и СТО Газпром 9001-2012.

#### **1.5. Положение в отрасли**

ПАО «ВНИПИгаздобыча» является дочерним акционерным обществом ПАО «Газпром» и более 90% объемов работ выполняет для предприятий «Газпрома», обеспечивая проектно-



сметной документацией значительную часть вводимых в строй объектов добычи газа и углеводородного сырья.

Первоочередными задачами последних лет стали освоение проектирования объектов, расположенных на шельфе морей, участие в «Восточной газовой программе» ПАО «Газпром», разработка комплексных мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению действующих газовых объектов и управление в рамках выполнения функций генерального проектировщика большими системообразующими объектами.

В настоящее время «ВНИПИгаздобыча» работает над проектами обустройства месторождений, транспорта, переработки и хранения углеводородного сырья на полуострове Ямал, острове Сахалин, Дальнем Востоке и в Восточной Сибири – регионах, определяющих стратегию развития газодобывающей отрасли России. Среди них проекты:

#### **- обустройства и реконструкции месторождений**

- Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ на полуострове Ямал
- Обустройство Харасавэйского ГКМ на полуострове Ямал
- Обустройство Киринского ГКМ и Южно-Киринского ГКМ на острове Сахалин
- Обустройство Чаяндинского НГКМ в Якутии
- Обустройство нефтяной оторочки Ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ
- Реконструкция и расширение Юбилейного НГКМ в Надым-Пур-Тазовском регионе
- Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа, газового конденсата, нефти Уренгойского НГКМ (г. Новый Уренгой)
- Обустройство, реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Заполярного НГКМ в Надым-Пур-Тазовском регионе

#### **- транспорта газа**

- Система магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта»
- Магистральный газопровод «Сила Сибири»

#### **- объектов переработки и хранения углеводородного сырья**

- Создание Новоуренгойского газохимического комплекса (1-й и 2-й пусковые комплексы)
- Реконструкция Сургутского ЗСК
- Участие в реконструкции объектов Уренгойского ЗПКТ
- Строительство завода СПГ в районе г. Владивостока
- Строительство Амурского газоперерабатывающего завода
- Объекты подземного хранения газа (Елшано-Курдюмское, Степновское, Песчано-Уметское хранилища газа в Саратовской области, ПХГ в отложениях каменной соли в районе Волгограда, Канчурино-Мусинский комплекс ПХГ, Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ, Шатровское ПХГ).

Параллельно с выполнением большого объема работ по обустройству объектов газовой промышленности в регионах крайнего Севера, Сибири и Дальнего Востока институт выполняет значительный объем работ для Саратовской области и города Саратова. В последние годы институтом выполнены проекты расширения и реконструкции многих действующих предприятий газового хозяйства региона.

Общество стремится к постоянному совершенствованию и повышению эффективности процессов производства и управления. С этой целью осуществляется системная работа по своевременному обновлению производственных мощностей предприятия, комплексной автоматизации технологических процессов, развитию приоритетных видов деятельности, внедрению инновационных решений в технологию и результаты производства.

Современные методы управления в ПАО «ВНИПИгаздобыча», действующая система менеджмента качества, материально-техническая база, отвечающая актуальным стандартам проектирования, внедрение новейших средств автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ – все это направлено на разработку конкурентоспособной

проектной продукции и выработку инновационных решений, способствующих дальнейшему развитию и укреплению газовой отрасли России.

## 2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ

Приоритеты деятельности Общества в отчетном периоде были связаны с увеличением эффективности использования располагаемых ресурсов, сокращением операционных расходов, стимулированием инновационной активности и повышением технологического уровня производства.

Указанные приоритеты деятельности были обусловлены необходимостью укрепления достигнутых рыночных позиций Общества 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.

В рамках реализации указанных направлений в отчетном периоде под постоянным контролем Совета директоров находились следующие вопросы:

- обеспечение интересов участников инвестиционного процесса;
- мониторинг показателей эффективности деятельности Общества и контроль исполнения мероприятий по их улучшению;
- оптимизация расходов Общества, в том числе в процессе организации закупок, оценка результативности соответствующих мероприятий;
- оптимизация стоимости капитальных вложений в рамках разрабатываемых Обществом проектных решений, повышение ответственности Общества за отклонение стоимостных показателей инвестиционных проектов;
- текущие финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Основными направлениями работы являлись:

- развитие и внедрение новых технологий, включая использование современных информационных систем;
- совершенствование организационно-управленческой структуры Общества;
- проведение мероприятий по повышению эффективности действующих систем управления производством, взаимодействия с субподрядными организациями, управления и развития персонала;
- обеспечение реализации утвержденной Программы инновационного развития, Бюджета доходов и расходов и Инвестиционной программы Общества.

Значительное внимание членами Совета директоров было уделено вопросам, связанным с обеспечением выполнения работ по приоритетным объектам проектирования ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

## 3 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### 3.1 Основные показатели деятельности Общества

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2016 года	Факт 2016 года
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ и услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) всего	тыс. руб.	8 680 893	7 068 862

	в том числе от продажи ПИР и НИР	тыс. руб.	8 680 893	6 946 715
	в том числе в части работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	4 669 516	4 048 829
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	тыс. руб.	8 561 906	6 785 393
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	тыс. руб.	49 029	57 980
4	Среднесписочная численность	чел.	1 810	1 804
5	Инвестиционная программа (без НДС)	тыс. руб.	244 341	244 328

По результатам 2016 года объем выполненных ПИР и НИР составил 6 946 715 тыс. руб. или 80% от плана 2016 года по утвержденному Бюджету доходов и расходов, в том числе собственными силами – 4 048 829 тыс. руб. или 87% от вышеуказанного плана. По сравнению с результатами 2015 года, данный показатель снизился на 12%, в части собственных сил произошло снижение данного показателя на 9%. Основными причинами снижения общих объемов стали уточнение стоимости выполненных заказов по исполнительным сметам согласно условиям договоров, сокращение заказчиками лимитов финансирования по отдельным объектам, перенос сроков выполнения некоторых работ на 2017 год. Снижение себестоимости проданной продукции в 2016 году на 21% по отношению к запланированному показателю связано с уменьшением общего объема выполненных работ, а также стоимости работ соисполнителей.

В целом, указанные результаты выполнения плана доходов и расходов стали причиной формирования по итогам 2016 года чистой прибыли в объеме 57 980 тыс. руб.

Инвестиционные расходы и капитальные вложения в 2016 году осуществлялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2016 год.

### 3.2 Структура выполненных работ по видам деятельности

тыс. руб. (без НДС)

Наименование показателя	Всего		в т.ч. собственными силами	
	Сумма	%	Сумма	%
Прединвестиционные исследования	137 619	2,0%	110 072	2,7%
Инженерные изыскания	1 548 715	22,3%	312 095	7,7%
Проектная документация	3 130 425	45,0%	2 150 517	53,1%
Рабочая документация	1 887 642	27,2%	1 240 792	30,6%
Авторский надзор	168 837	2,4%	162 126	4,0%
Научные работы	55 277	0,8%	55 027	1,4%
Прочие работы	18 200	0,3%	18 200	0,5%
<b>Итого</b>	<b>6 946 715</b>	<b>100,00%</b>	<b>4 048 829</b>	<b>100,0%</b>

Основной удельный вес в структуре выполненных работ в 2016 году занимают объемы работ по категориям «Проектная документация», «Рабочая документация» и «Инженерные изыскания». Изменение показателей выполненных работ по сравнению с запланированным уровнем 2016 года состоит в увеличении объема проектной документации при снижении объемов рабочей документации и инженерных изысканий.



### 3.3 Структура выполненных работ по основным заказчикам

Заказчик (Агент)	%
ООО "Газпром переработка Благовещенск"	24,4%
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск")	22,5%
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром трансгаз Томск")	20,0%
ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"	6,9%
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром добыча Ноябрьск")	5,5%
ООО "Газпром добыча Надым"	2,6%
ПАО "Газпром"	2,2%
ЗАО "Газпром инвест Юг"	1,5%
ООО "Газпром добыча Уренгой"	1,4%
ООО "Газпром переработка"	1,3%
Прочие организации ПАО "Газпром"	10,5%
Сторонние организации	1,2%
<b>Итого</b>	<b>100,0%</b>

Основными Заказчиками, для которых в течение 2016 года Общество выполняло работы, являются предприятия ПАО «Газпром», общая доля которых составила 98,8%.

### 3.4 Структура дебиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2016, тыс. руб.	%
Покупатели и заказчики	6 518 114	77,0%
Авансы выданные	115 414	1,3%
Прочие дебиторы	1 835 012	21,7%
<b>Итого</b>	<b>8 468 540</b>	<b>100%</b>

В структуре дебиторской задолженности на конец отчетного года наибольший удельный вес занимает текущая задолженность заказчиков за выполненные и принятые работы. В составе задолженности прочих дебиторов основную часть занимает непредъявленная к оплате начисленная выручка, сформированная в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда». Удельный вес выданных авансов незначителен ввиду существующих жестких критериев выдачи авансов субподрядным организациям.

### 3.5 Перечень основных дебиторов Общества

Заказчик (Агент)	Сумма на 31.12.2016, тыс. руб.
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск")	2 193 902
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром трансгаз Томск")	1 341 826
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром добыча Ноябрьск")	657 801
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром центрремонт")	487 147
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром добыча Ямбург")	273 101
ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"	246 230
ООО "Газпром добыча Надым"	200 019
ООО "Газпром добыча Ямбург"	194 582
ПАО "Газпром"	144 304
ООО "Газпром добыча Уренгой"	121 199
ПАО "Газпром" (ООО "Газпром добыча Уренгой")	115 201

### 3.6 Структура кредиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2016, тыс. руб.	%
Поставщики и подрядчики	1 814 308	80,2%
Авансы полученные	7 691	0,3%
Бюджет, внебюджетные фонды	293 246	13,0%
Оплата труда	139 212	6,2%
Прочие кредиторы	7 347	0,3%
<b>Итого</b>	<b>2 261 804</b>	<b>100%</b>

В структуре кредиторской задолженности на конец отчетного года наибольший удельный вес занимает текущая задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками, в основном – перед субподрядчиками. Сроки возникновения и погашения указанной задолженности перед субподрядчиками полностью синхронизированы со сроками соответствующей дебиторской задолженности заказчиков. Незначительный уровень полученных авансов связан с сокращением объемов авансирования проектных работ со стороны заказчиков.

### 3.7 Качественный состав персонала по состоянию на 31.12.2016

Наименование категории	Численность, чел.	Доля, %
Руководители	367	22,2 %
Специалисты	1 070	64,8 %
Служащие	64	3,9 %
Рабочие	150	9,1 %
<b>Итого</b>	<b>1 651</b>	<b>100%</b>

### 3.8 Возрастной состав персонала по состоянию на 31.12.2016

Возрастная категория	Численность, чел.	Доля, %
до 30 лет	251	15,2 %
30 — 40 лет	707	42,8 %
40 — 50 лет	294	17,8 %
50 лет и выше	399	24,2 %
<b>Итого</b>	<b>1 651</b>	<b>100%</b>

Качественный состав персонала в ПАО «ВНИПИгаздобыча» характеризуется преимущественным наличием специалистов, что обусловлено спецификой деятельности Общества. Средний возраст работников составляет 41 год.

Из списочной численности высшее и послевузовское образование имеют 1445 чел., что составляет 87%. В Обществе постоянно ведется работа по повышению квалификации работников. В 2016 году по обязательному обучению для руководителей и специалистов проведено 2053 обучающих курса, для рабочих проведено 417 курсов, целевое обучение прошли 86 руководителей и специалистов и 4 рабочих, периодическое – 363 руководителей и специалистов и 8 рабочих.

При анализе возрастного состава за последние годы отчетливо прослеживается рост в наиболее трудоспособной возрастной группе от 30 до 40 лет. В возрастной группе 50 лет и старше в 2011-2013 гг. наметилась тенденция к снижению численности, однако в 2014-2016 гг.

положение стабилизировалось и численность остается примерно на одном уровне, что позволяет сохранять все профессиональные компетенции в Обществе и передавать знания молодым специалистам.

### 3.9 Результаты выполнения Инвестиционной программы ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2016 год

тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Сумма
	<b>Утвержденный лимит инвестиционных расходов</b>	<b>244 341</b>
	<b>Фактически произведенные инвестиционные расходы</b>	<b>244 328</b>
	<i>в том числе по статьям:</i>	
I	План капитального строительства:	209 792
	- Промышленное строительство:	209 792
	-- оборудование, не входящее в сметы строек	102 654
	-- стройки и ПИР будущих лет	107 138
	- Непромышленное строительство	–
II	План долгосрочных финансовых вложений	–
III	Приобретение внеоборотных активов	34 536

Лимиты инвестиций на 2016 год определены в соответствии с корректировкой Инвестиционной программы Общества на 2016 год, утвержденной решением Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» (протокол №5 от 27.12.2016), и составляют 244 341,11 тыс. руб. без НДС. По результатам 2016 года план инвестиций Общества выполнен на 100% в сумме 244 327,97 тыс. руб. без НДС.

Основными целями реализации Инвестиционной программы на 2016 год были определены:

- восполнение выбывающих из производства внеоборотных активов, морально и физически изношенных, для обеспечения выполнения производственной программы Общества;
- оптимизация операционных расходов Общества и повышение производительности его активов для увеличения удельного веса работ, выполняемых собственными силами, в общих объемах работ;
- продолжение реализации НИОКР в сфере технологического развития для обеспечения ввода их результатов в эксплуатацию и повышения инновационного потенциала Общества.

В соответствии с поставленными целями были выделены и обоснованы основные приоритетные направления для их реализации, произведен отбор объектов инвестиций, наименее подверженных моральному и физическому износу, обеспечивающих Обществу получение дополнительных доходов.

В составе произведенных расходов на инвестиции 42% расходов направлено на приобретение оборудования для обновления и развития производственных мощностей, 44% – на реконструкцию и строительство зданий и сооружений, 14% – на приобретение программного обеспечения и реализацию проектов технологического развития.

## 4 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2016 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п.п.	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Объем использованного ресурса	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
1.	Атомная энергия	кВт	—	—
2.	Тепловая энергия	тыс. Гкал.	2,4	3 128,4
3.	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	2 966,9	19 017,8
4.	Электромагнитная энергия	кВт	—	—
5.	Нефть	литр	—	—
6.	Бензин автомобильный	литр	280 019,6	9 667,8
7.	Топливо дизельное	литр	680 546,5	25 034,0
8.	Мазут топочный	литр	—	—
9.	Газ природный	тыс. м³	59,8	364,2
10.	Уголь	кг	—	—
11.	Торф	кг	—	—
12.	Иное	—	—	—

## 5 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Направления развития Общества как одного из ведущих проектных центров газовой отрасли связаны со своевременным и качественным удовлетворением ее потребностей в проектно-сметной документации. Учитывая установление приоритетов развития ПАО «Газпром» в направлении рынков стран Азиатско-Тихоокеанского региона, Общество определяет долгосрочные 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, Общество ориентировано на активизацию своего участия в конкурентных процедурах по выбору исполнителей ПИР, проводимых данными предприятиями.

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

- Магистральный газопровод «Сила Сибири»;
- Обустройство Южно-Кириного ГKM;
- Обустройство Чаяндинского НГKM;
- Комплекс по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа в районе КС «Портовая»;
- Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГKM. Газопровод подключения Харасавэйского ГKM;
- Реконструкция и модернизация объектов Сургутского ЗСК;
- Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГKM;
- Обустройство Кириного ГKM (корректировка 2);

– и ряд других.

### **Развитие приоритетных видов деятельности**

С учетом имеющихся у Общества компетенций, а также тенденций изменения потребностей заказчиков в проектных услугах, Общество рассматривает в качестве приоритетных следующие виды деятельности:

- в области разработки проектов реконструкции и технического перевооружения объектов газовой отрасли;
- в области разработки проектов обустройства месторождений;
- в области разработки проектов транспорта продуктов газовой промышленности;
- в области разработки проектов переработки углеводородного сырья;
- в области разработки проектов подземных хранилищ газа;
- в области проектирования объектов добычи на шельфе и объектов по производству СПГ;
- в области инновационного подхода к комплексному проектированию обустройства нефтегазоконденсатных месторождений, основанному на создании интегрированных геолого-технологических моделей месторождений «от пласта до магистрального газопровода», учитывающих взаимовлияние газоносного пласта и надземной технологической инфраструктуры.

### **Инновационное развитие**

Стратегия деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» в условиях ускорения инновационных процессов определяется как приоритетами инновационного развития ПАО «Газпром», так и собственными задачами проектно-изыскательской организации в вопросах обеспечения конкурентоспособности на рынке проектной продукции и научно-технических услуг. Общество ставит перед собой цель укрепления конкурентоспособности на рынке проектных услуг нефтегазовой отрасли за счет:

- повышения активности в части внедрения готовых инновационных решений в проектную документацию инвестиционных проектов заказчиков;
- непосредственного участия в разработке и внедрении инноваций, связанных с изменением национальных и корпоративных стандартов проектирования;
- разработки, использования и внедрения инновационных решений в сфере управления, в технологическом процессе, в готовом продукте самого Общества.

### **Совершенствование внутренних бизнес-процессов**

Общество нацелено на повышение эффективности своих бизнес-процессов на основе:

- комплексного внедрения современных компьютерных технологий проектирования, трехмерного моделирования;
- максимального использования в выпускаемых продуктах последних достижений науки;
- совершенствования технологических процессов проектного производства;
- выполнения функций генпроектировщика в рамках крупных проектов.

### **Оптимизация процедур взаимодействия участников инвестиционного процесса**

Предполагается активное участие Общества в совершенствовании существующей системы взаимодействия между всеми участниками инвестиционного процесса: инвестором, заказчиком, подрядчиком, субподрядчиком, как основы для достижения целей и задач проекта.

### **Развитие производственного потенциала**

Учитывая имеющуюся оснащенность Общества, приоритетными направлениями развития производственного потенциала станут: повышение производительности АРМ инженеров-проектировщиков, модернизация и приобретение современного лицензионного программного



обеспечения, подготовка и развитие персонала, укрепление материально-технической базы изыскательских партий.

## **6 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА**

Общим собранием акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Протокол № 1 от 27.06.2016) было принято решение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности Общества в 2015 году в размере:

- 150,02 рублей на одну привилегированную акцию (типа А) номиналом 1 рубль;
- 150,02 рублей на одну обыкновенную акцию номиналом 1 рубль.

Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам деятельности в 2015 году составила 22 138 901,46 рублей.

По состоянию на 31 декабря 2016 года общая сумма фактически выплаченных дивидендов по акциям Общества, начисленных по результатам деятельности в 2015 году, составила 21 875 076,28 рублей, включая сумму налога, подлежащего удержанию при выплате дивидендов.

Не выплачены дивиденды акционерам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.

## **7 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**

Основными видами рисков для Общества являются отраслевые риски, страновые и региональные риски, финансовые риски, правовые риски, риск потери деловой репутации, стратегический риск, риски, связанные с деятельностью Общества.

### **Отраслевые риски**

Преимущественная ориентация Общества на заказчиков группы компаний ПАО «Газпром» определяет сильную зависимость Общества от приоритетов и лимитов инвестиционной программы 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 Общества. Потребности независимых от Группы 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 Общества 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 Обществом в своей деятельности, негативно влияют на рентабельность предприятия. При этом соответствующая компенсация увеличения стоимости используемых ресурсов повышением цен на продукцию Общества не представляется возможной ввиду экзогенного регулирования цен на проектные работы со стороны ПАО «Газпром».

### **Страновые и региональные риски**

Экономическая ситуация в России может оказать негативное влияние на деятельность Общества в части сокращения объемов заказов на проектно-изыскательские работы. Вместе с тем, стратегические ориентиры Общества на активное участие в реализации Восточной газовой программы ПАО «Газпром» позволяют снизить возможные последствия указанных негативных

процессов. Общество также осуществляет активный мониторинг новых потенциальных заказов и рынков проектно-изыскательских работ нефтегазовой сферы.

### **Финансовые риски**

Финансовые риски, связанные с изменением процентной ставки Банка России, для Общества 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 Обществом 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 Общества. Однако, поскольку Общество 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 Общество 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.

### **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 Общества.

Риски, связанные с изменениями требований по лицензированию основной деятельности Общества, 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 Общества, в связи с чем Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества.

### **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Репутационный риск, связанный с формированием в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых услуг или характере его

деятельности в целом, находятся под постоянным вниманием исполнительных органов Общества. Комплексные мероприятия, проводимые Обществом по улучшению качества выполняемых работ, повышению прозрачности системы закупок, непрерывному контролю соблюдения стандартов и нормативов проектной деятельности нацелены на снижение возможного репутационного риска.

### **Стратегический риск**

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

### **Риски, связанные с деятельностью Общества**

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

Снижение лимитов капитальных вложений группы компаний ПАО «Газпром», на оборот с которой у Общества приходится более 90% выручки, на 2017 год может привести к снижению выручки Общества от продажи товаров, работ, услуг. Снижение указанных рисков обеспечивается за счет оптимизации численности сотрудников в филиалах Общества, 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 Общества, возможно негативное влияние форс-мажорных обстоятельств общеэкономического характера.

## **8 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**

В отчетном году Общество не совершало сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками. Уставом Общества не установлены иные случаи, при которых на совершаемые Обществом сделки распространяется порядок одобрения крупных сделок, предусмотренный указанным Федеральным законом.

## **9 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления Общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», приведен в Приложении к настоящему годовому отчету. Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, указанные в пунктах 193-216 Приложения, были одобрены Советом директоров Общества в апреле 2017 года.

## 10 СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА, ВКЛЮЧАЯ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30 июня 2015 года (Протокол № 1 от 03 июля 2015 г.), и действовавший в период до годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 22 июня 2016 года:

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Жмулин Владимир Владимирович – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Заборовский Дмитрий Евгеньевич;
4. Милованов Виктор Иванович;
5. Минликаев Валерий Зирякович;
6. Савченко Василий Владимирович;
7. Шаталов Игорь Игоревич.

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 22 июня 2016 года (Протокол № 1 от 27 июня 2016 г.):

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Милованов Виктор Иванович – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Вагарин Владимир Анатольевич;
4. Заборовский Дмитрий Евгеньевич;
5. Минликаев Валерий Зирякович;
6. Савченко Василий Владимирович;
7. Шаталов Игорь Игоревич.

### Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров Общества в 2016 году:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций Общества, %
Скрепнюк Андрей Борисович	1964 года рождения, образование высшее, в 1989 г. окончил Ленинградский Политехнический институт. Кандидат технических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2013 году. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - май 2012 – заместитель генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ» по науке; май 2012 - наст. время – начальник Департамента ПАО «Газпром».	0	0
Вагарин Владимир Анатольевич	1971 года рождения, образование высшее, в 1993 г. окончил Саратовский Государственный Университет им. Н.Г. Чернышевского, в 1997 году – Саратовский экономический институт, в 2007 году – Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат физико-математических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2016 году.	0	0

	<p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2011 - май 2016 – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам;</p> <p>май 2016 - август 2016 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>август 2016 - наст. время – директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»;</p> <p>июль 2015 - декабрь 2015 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству);</p> <p>январь 2016 - август 2016 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству);</p> <p>август 2016 - наст. время – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству).</p>		
Жмулин Владимир Владимирович	<p>1955 года рождения, образование высшее, в 1977 г. окончил Саратовский политехнический институт.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 1997 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2011 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по производству;</p> <p>октябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству);</p> <p>январь 2016 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству).</p>	0,15	0,15
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	<p>1970 года рождения, образование высшее, в 1997 г. окончил Московский авиационный институт, в 2000 году – Высшую школу экономики, в 2009 году окончил Московскую государственную юридическую академию.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2009 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2011 - январь 2016 – заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»;</p> <p>февраль 2016 - наст. время – начальник отдела ПАО «Газпром».</p>	0	0
Милованов Виктор Иванович	<p>1949 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончил Саратовский политехнический институт, в 2006 году - Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат экономических наук.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 1997 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2011 - апрель 2015 – Генеральный директор ОАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>апрель 2015 - ноябрь 2015 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>декабрь 2015 - ноябрь 2016 – советник генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>ноябрь 2016 - наст. время – советник генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>	9,49	9,49
Минликаев Валерий Зирякович	<p>1956 года рождения, образование высшее, в 1978 г. окончил Уфимский нефтяной институт, в 2001 г. – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента (IMISPI) по программе «МВА-Газпром». Кандидат технических наук.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2009 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2011 - наст. время – начальник Управления ПАО «Газпром».</p>	0	0



Савченко Василий Владимирович	1965 года рождения, образование высшее, в 1988 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2010 году. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - июнь 2012 – заместитель начальника Управления прогноза комплексного развития мощностей Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»; июнь 2012 - наст. время – начальник Управления ПАО «Газпром».	0	0
Шаталов Игорь Игоревич	1963 года рождения, образование высшее, в 1988 году окончил Ленинградский политехнический институт, в 2006 году – Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2015 году. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - июль 2015 – заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»; июль 2015 - наст. время – первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».	0	0

В течение 2016 года было проведено 10 заседаний Совета директоров Общества, в том числе 3 заседания в очной форме и 7 заседаний в форме заочного голосования. Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества приведены в таблице:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Участие члена Совета директоров в заседаниях Совета директоров	
	в очной форме	в форме заочного голосования
Скрепнюк Андрей Борисович	3 / 2 (1)*	7 / 7
Вагарин Владимир Анатольевич	3 / 3 (0)	2 / 2
Жмулин Владимир Владимирович	0 / 0 (0)	5 / 5
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	3 / 2 (1)	7 / 7
Милованов Виктор Иванович	3 / 3 (0)	7 / 5
Минликаев Валерий Зирякович	3 / 2 (1)	7 / 5
Савченко Василий Владимирович	3 / 3 (0)	7 / 7
Шаталов Игорь Игоревич	3 / 0 (3)	7 / 7

\* Примечание - Данные в таблице, представленные в формате "6 / 4 (2)", означают, что в 2016 году член Совета директоров мог принять участие в шести заседаниях Совета директоров, лично принял участие в четырех заседаниях, а еще на два заседания направил свое письменное мнение.

## 11 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В 2016 году единоличным исполнительным органом Общества и Председателем коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) являлся Генеральный директор –

Андреев Олег Петрович, избранный на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 14 апреля 2015 года (протокол № 8 от 14.04.2015).

Правление Общества было избрано на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 14 апреля 2015 года (протокол № 8 от 14.04.2015) в следующем составе:

1. Андреев Олег Петрович – Председатель Правления;
2. Бурданов Алексей Евгеньевич;
3. Вагарин Владимир Анатольевич;
4. Кунов Виктор Иванович;
5. Милованов Виктор Иванович;
6. Сокольников Сергей Васильевич;
7. Сомов Олег Анатольевич.

В течение 2016 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- были досрочно прекращены полномочия члена Правления Общества Милованова Виктора Ивановича (протокол заседания Совета директоров Общества № 2 от 29.07.2016);

- в состав Правления Общества был избран Жмулин Владимир Владимирович (протокол заседания Совета директоров Общества № 4 от 14.12.2016).

### Сведения о Генеральном директоре Общества и лицах, входивших в состав Правления Общества в 2016 году:

Ф.И.О. члена Правления	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих членам Правления обыкновенных акций Общества, %
Андреев Олег Петрович	1964 года рождения, образование высшее, в 1987 г. окончил Тюменский индустриальный институт имени Ленинского комсомола, в 2006 году – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента. Кандидат технических наук. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - февраль 2015 – Генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»; февраль 2015 - март 2015 – Генеральный директор ОАО «Гипроспецгаз»; апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»; апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству); апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор АО «Гипроспецгаз» (по совместительству); апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор АО «Гипрогазцентр» (по совместительству); апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор АО «Газпром промгаз» (по совместительству); апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор АО «ЦКБН» (по совместительству); апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор ОАО «СевКавНИПИгаз» (по совместительству); апрель 2015 - наст. время – Генеральный директор	0	0

	ООО «ТюменНИИгипрогаз» (по совместительству).		
Бурданов Алексей Евгеньевич	1977 года рождения, образование высшее, в 1999 г. окончил Саратовский государственный технический университет. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - сентябрь 2012 – директор Новосибирского филиала ОАО «ВНИПИгаздобыча»; октябрь 2012 - декабрь 2013 – исполняющий обязанности главного инженера ОАО «ВНИПИгаздобыча»; декабрь 2013 - июнь 2014 – главный инженер ОАО «ВНИПИгаздобыча»; июнь 2014 - апрель 2015 – главный инженер - первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча»; апрель 2015 - наст. время – главный инженер ПАО «ВНИПИгаздобыча»; октябрь 2015 - декабрь 2015 – главный инженер Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); январь 2016 - наст. время – главный инженер Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству).	0,01	0,01
Вагарин Владимир Анатольевич	1971 года рождения, образование высшее, в 1993 г. окончил Саратовский Государственный Университет им. Н.Г. Чернышевского, в 1997 году – Саратовский экономический институт, в 2007 году – Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат физико-математических наук. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - май 2016 – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам; май 2016 - август 2016 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»; август 2016 - наст. время – директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»; июль 2015 - декабрь 2015 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); январь 2016 - август 2016 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); август 2016 - наст. время – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству).	0	0
Жмулин Владимир Владимирович	1955 года рождения, образование высшее, в 1977 г. окончил Саратовский политехнический институт. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по производству; октябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству); январь 2016 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству).	0,15	0,15
Кунов Виктор Иванович	1956 года рождения, образование высшее, в 1983 г. окончил Саратовский государственный университет. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - ноябрь 2012 – начальник Управления ФСБ по Пензенской области; декабрь 2012 - декабрь 2013 – заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите; декабрь 2013 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите и управлению	0	0

	<p>персоналом;  октябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству);  январь 2016 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству).</p>		
<p>Милованов  Виктор Иванович</p>	<p>1949 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончил Саратовский политехнический институт, в 2006 году - Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат экономических наук.  Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:  2011 - апрель 2015 – Генеральный директор  ОАО «ВНИПИгаздобыча»;  апрель 2015 - ноябрь 2015 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;  декабрь 2015 - ноябрь 2016 – советник генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;  ноябрь 2016 - наст. время – советник генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>	9,49	9,49
<p>Сокольников  Сергей Васильевич</p>	<p>1960 года рождения, образование высшее, в 1985 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.  Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:  2011 - июль 2014 – начальник отдела конкурентных закупок ОАО «ВНИПИгаздобыча»;  июль 2014 - июнь 2016 – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО «ВНИПИгаздобыча»;  июль 2016 - июль 2016 – начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации и мониторинга стоимости строительства ПАО «ВНИПИгаздобыча»;  август 2016 - наст. время – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО «ВНИПИгаздобыча»;  апрель 2016 - наст. время – начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству).</p>	0	0
<p>Сомов  Олег Анатольевич</p>	<p>1970 года рождения, образование высшее, в 1991 г. окончил Вольское высшее военное ордена Красной Звезды училище тыла имени Ленинского комсомола.  Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:  2011 - октябрь 2014 – начальник ремонтно- эксплуатационной службы ОАО «ВНИПИгаздобыча»;  октябрь 2014 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по общим вопросам;  ноябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству).  январь 2016 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству).</p>	0	0

## 12 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров (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 Общества рекомендации по размеру вознаграждения и (или) компенсации расходов, который рассчитывается в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», утвержденным Советом директоров (протокол № 10 от 27.05.2015).

Согласно Положению о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, 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 Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций), отраженной в годовом отчете Общества по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. 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 Общества;
- дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров Общества.

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества составляет 0,33 процента чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. Если чистая прибыль отсутствует, дополнительная часть вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества не определяется. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества распределяется между всеми членами Совета директоров, при этом размер дополнительной части вознаграждения по результатам финансовой деятельности Общества 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 Общества, 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 Общества, являющимся штатными работниками Общества, производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.



## Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2016 году

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров Общества	53 155,346
Зарботная плата	5 051,857
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>58 207,203</b>

Суммы доходов (выплат), указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц. В таблице указаны все суммы доходов (выплат), выплаченных Обществом всем членам Совета директоров в течение 2016 года, за исключением вознаграждений за участие в работе Правления Общества и заработной платы, выплаченных членам Совета директоров, одновременно являющимся членами Правления Общества (данные выплаты учтены в сумме доходов членов Правления Общества). Размер вознаграждения за участие в работе Совета директоров, указанный в таблице, утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 1 от 27.06.2016).

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

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

Порядок расчета размера дополнительного вознаграждения установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества, утвержденным Советом директоров Общества (протокол № 10 от 27.05.2015). При этом общая сумма вознаграждения всех членов Правления определяется по следующей формуле:

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

$V_{\Pi}$  – вознаграждение Правления по результатам деятельности Общества за год;

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

$K_{\Pi}$  – коэффициент результативности деятельности Правления за год, определяемый по следующей формуле:

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

$K_1$  – коэффициент, отражающий результат исполнения Правлением поручений Совета директоров Общества, 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 Обществом показателя выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций) по отношению к соответствующему плановому показателю утвержденного бюджета доходов и расходов Общества на год ( $K_{БДР}$ ). Значение коэффициента  $K_2$  оценивается по следующей шкале:

$K_2 = 1$  , если  $K_{БДР} \geq 1$ ;

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

$K_2 = 0$  , если  $K_{БДР} \leq 0,8$ .

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

$K_3 = 1$  , если  $K_{ИП} \geq 1$ ;

$K_3 = 5 \cdot (K_{ИП} - 0,8)$  , 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:

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

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

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

Общая сумма базовой части вознаграждения распределяется между членами Правления в равных долях. В случае принятия Советом директоров Общества 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.

Обществом заключен договор страхования ответственности членов Совета директоров, Генерального директора и членов Правления Общества (далее - застрахованные лица), обеспечивающий возмещение убытков Обществу и третьим лицам, в случае их причинения в результате неверных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими полномочий членов Совета директоров и/или членов исполнительных органов Общества. Размер страховой премии по договору страхования составляет 962 640,12 руб., страховая сумма (лимит ответственности страховщика) – 700 000 000 руб.

### **Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Правления Общества в 2016 году**

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Правления Общества	13 074,096
Зарботная плата	29 833,952

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>42 908,048</b>

Суммы доходов (выплат), указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц. В таблице указаны все суммы доходов (выплат), выплаченных Обществом всем членам Правления Общества, включая Генерального директора, в течение 2016 года, за исключением вознаграждения за участие в работе Совета директоров Общества, выплаченного членам Правления одновременно являющимся членами Совета директоров Общества (данное вознаграждение учтено в сумме доходов членов Совета директоров Общества). Размер вознаграждения за участие в работе Правления Общества, указанный в таблице, утвержден решением Совета директоров Общества (Протокол № 11 от 27.05.2016).

### 13 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ

№ п/п	Принцип корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Сведения о соблюдении/несоблюдении в Обществе принципа или критериев оценки (рекомендаций к принципам)
1	2	3	4
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.		
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.	1. Текст Положения об Общем собрании акционеров Общества, утвержденного Общим собранием акционеров и регламентирующего порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров размещен на странице, используемой Обществом для раскрытия информации. 2. В сообщении о проведении годового Общего собрания акционеров в 2016 году был указан адрес электронной почты, по которому акционеры могли направлять своё мнение и задавать вопросы в отношении повестки дня годового Общего собрания акционеров: <a href="mailto:box@vnipigaz.gazprom.ru">box@vnipigaz.gazprom.ru</a> .
1.1.2	Порядок сообщения о	1. Сообщение о проведении	1. Сообщение о проведении Общего собрания

	<p>проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.</p>	<p>общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	<p>акционеров в 2016 году было опубликовано на сайте Общества в сети Интернет и размещено на странице, используемой Обществом для раскрытия информации, более чем за 30 дней до даты проведения Общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания в 2016 году было указано место проведения собрания (включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться) и документы, необходимые для регистрации участника собрания.</p> <p>3. Информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании в 2016 году, была раскрыта за 5 дней до наступления этой даты.</p> <p>4. Материалы к собранию акционеров в 2016 году содержали информацию о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества.</p>
1.1.3	<p>В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p>	<p>1. В работе Общего собрания акционеров в 2016 году принимали участие Генеральный директор Общества, должностное лицо Общества, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, пять членов Совета директоров и член Ревизионной комиссии Общества, и акционеры имели возможность задать им вопросы.</p> <p>2. Совет директоров Общества не определяет позицию по каждому вопросу повестки дня. В материалы к собранию акционеров в 2016 году были включены рекомендации Совета директоров по утверждению годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, распределению прибыли Общества, по размеру годовых дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты, предложения Совета директоров по вознаграждению членам Совета директоров Общества, рекомендации Совета директоров по размеру выплачиваемого вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества, рекомендации по кандидатуре аудитора, предложение Совета директоров по одобрению сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>Из перечня дополнительной информации к собранию акционеров, содержащегося в п. 10 рекомендации Кодекса корпоративного управления, акционерам были предоставлены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о членстве кандидата в аудиторы Общества в саморегулируемой организации аудиторов;</li> <li>- по каждой сделке, в совершении которых имеется заинтересованность, предложенной для одобрения Общим собранием акционеров, был указан перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными;</li> <li>- сведения о кандидатах в члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества (год рождения, сведения об образовании, занимаемая должность).</li> </ul> <p>3. В период подготовки и проведения Общего собрания акционеров в 2016 году в Общество не</p>

			<p>поступало обращений акционеров о предоставлении доступа к списку лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.</p>
1.1.4	<p>Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	<p>1. В соответствии с п. 18.1 Устава Общества предложения для включения в повестку дня годового Общего собрания подаются в срок не позднее двух месяцев после окончания финансового года.</p> <p>2. В период подготовки к Общим собраниям акционеров в 2016-2017 гг. Общество не отказывало акционерам в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества.</p>
1.1.5	<p>Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.</p>	<p>Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p>	<p>1. Положение об Общем собрании акционеров Общества не содержит положений, в соответствии с которыми каждый участник Общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p> <p>2. Устав Общества не содержит положений об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в собрании путем заполнения и направления в Общество таких бюллетеней.</p> <p>3. Положение об Общем собрании акционеров Общества не содержит исчерпывающего перечня документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.</p> <p>4. Устав Общества и его внутренние документы не содержат обязанность Общества размещать на сайте в сети Интернет протокол о Общем собрании акционеров. В соответствии с Уставом Общества решения, принятые собранием акционеров, и итоги голосования размещаются на сайте Общества в сети Интернет не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении собрания акционеров в форме заочного голосования.</p> <p>5. Итоги голосования на Общем собрании акционеров в 2016 году оглашались до завершения собрания.</p>
1.1.6	<p>Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.</p>	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля</p>	<p>1. Положением об Общем собрании акционеров Общества установлен следующий регламент собрания акционеров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- время для доклада по вопросу повестки дня 15 минут;</li> <li>- время для выступления в прениях - 10 минут на каждое выступление, Председатель собрания может продлить время для выступлений, но не более чем на 30 минут в общей сложности на обсуждение по каждому вопросу;</li> <li>- на представление годового отчета о деятельности</li> </ul>



		<p>общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	<p>Общества может быть отведено до 1 часа;</p> <p>- время для ответов на вопросы акционеров устанавливается Председателем собрания, но не может превышать 30 минут в общей сложности.</p> <p>2. Общество не приглашает кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, присутствовать на соответствующем Общем собрании.</p> <p>3. Советом директоров не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общем собрании акционеров Общества в 2016 году.</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	<p>1. Положением о дивидендной политике Общества, утвержденным Советом директоров, определена минимальная доля чистой прибыли, направляемая на выплату дивидендов по всем акциям Общества в совокупности (без разделения на категории акций), - общий размер годовых дивидендов по акциям Общества не может быть менее 2 процентов от чистой прибыли Общества, определяемой на основе бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с законодательством Российской Федерации. Положение о дивидендной политике Общества не определяет краткосрочную и долгосрочную дивидендную политику Общества, порядок расчета размера дивидендов по акциям и условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды. Положение о дивидендной политике Общества было утверждено Советом директоров 24.04.2009 и в дальнейшем не приводилось в соответствие с изменениями, произошедшими в законодательстве, в этой связи текст Положения не раскрывается на сайте Общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество не составляет консолидированную финансовую отчетность.</p> <p>3. В решении о выплате дивидендов размер дивидендов по акциям каждой категории (типа) указывается в абсолютном выражении (в рублях и копейках). Дивиденды по акциям Общества выплачиваются только денежными средствами.</p>
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Положение о дивидендной политике Общества не содержит указания на финансовые и экономические показатели, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды.
1.2.3	Общество не допускает	В отчетном периоде общество	В 2016 году Общество не предпринимало действий,

	ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров, в том числе посредством изменения количества обыкновенных акций Общества.
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Во внутренних документах Общества не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.		
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	Исполнительные органы Общества не передают существующие корпоративные конфликты на урегулирование Совету директоров.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	1. У Общества нет подконтрольных юридических лиц, казначейские и квазиказначейские акции отсутствуют. 2. Все размещенные акции Общества имеют равную номинальную стоимость. 3. Общество регулярно принимает решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям. Выплата дивидендов по привилегированным акциям не используется в качестве инструмента для перераспределения корпоративного контроля.
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
1.4	Акционерам	Качество и надежность	Регистратор Общества - АО «ДРАГА» является

	обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	одним из крупнейших российских регистраторов и осуществляет деятельность по ведению реестра с 1994 года. Качество и надежность осуществляемой регистратором деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Общества и его акционеров.
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению и освобождению от занимаемой должности членов исполнительных органов Общества. В соответствии с Положением о Генеральном директоре Общества, условия договора с Генеральным директором согласовываются Советом директоров Общества. Договоры с членами Правления Общества в связи исполнением ими обязанностей членов коллегиального исполнительного органа Обществом не заключаются. В соответствии с Положением о Правлении Общества, размер вознаграждения, выплачиваемого членам Правления в зависимости от результатов деятельности Общества, определяется Советом директоров. 2. Стратегия развития Общества Советом директоров не утверждалась. Советом директоров Общества утверждена Программа инновационного развития Общества на 2012-2020 годы. Информация о ходе выполнения Программы инновационного развития рассматривается Советом директоров при рассмотрении результатов работы Общества за соответствующие отчетные периоды.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год был утвержден Советом директоров в декабре 2015 года, инвестиционная программа Общества на 2016 год была утверждена Советом директоров в марте 2016 года. В 2016 году при рассмотрении результатов работы Общества за 2015 г. и девять месяцев 2016 г. Советом директоров рассматривалось исполнение бюджета доходов и расходов и инвестиционной программы Общества за 2015 г., 9 месяцев 2016 г. и прогнозируемое исполнение бюджета по итогам 2016 года, кроме того в 2016 году рассматривались вопросы корректировки бюджета доходов и расходов и инвестиционной программы на 2016 год.
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего	1. Советом директоров Общества не утверждалась общая политика Общества в области управления рисками и внутреннего контроля. 2. В течение 2016 года Совет директоров не проводил оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. 3. В марте 2015 года Советом директоров утвержден Порядок совершения сделок, в соответствии с которым предварительному

		контроля общества в течение отчетного периода.	согласованию с Советом директоров подлежат сделки, связанные с повышенным риском потери капитала и инвестиций. 4. В 2016 году Советом директоров рассматривались меры, предпринимаемые Обществом для предотвращения корпоративной коррупции.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	1. В мае 2015 года Советом директоров были утверждены Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества (в новой редакции) и Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества. 2. На основании вышеуказанных Положений в июне 2016 года Советом директоров был утвержден размер вознаграждения, выплаченного членам Правления по результатам деятельности Общества за 2015 год, и рассчитан размер вознаграждения членов Совета директоров для рассмотрения на годовом Общем собрании акционеров в 2016 году.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	1. Совет директоров не играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. Исполнительные органы Общества не передают существующие корпоративные конфликты на урегулирование Совету директоров. 2. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, Положением о Правлении Общества и Положением о Генеральном директоре Общества, члены Совета директоров, члены Правления и Генеральный директор обязаны довести до сведения Совета директоров Общества информацию: - о юридических лицах, в которых они владеют самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев); - о юридических лицах, в органах управления которыми они занимают должности; - об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами; - о владении ценными бумагами Общества, с указанием их количества и категории (типа), а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг Общества, а также о количестве акций Общества каждой категории (типа), которые могут быть им приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Общества; - о наличии любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Указанная информация должна быть доведена до сведения Совета директоров Общества в письменной форме в течение 5 календарных дней с даты возникновения таких обстоятельств. Иные процедуры, которые обеспечивают

			<p>своевременное получение Обществом актуальной информации о связанных и аффилированных лицах членов Совета директоров, в Обществе не внедрены.</p> <p>В соответствии с Кодексом корпоративной этики Общества, требования которого распространяются, в том числе на членов исполнительных органов Общества, 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 Общества, за исключением случаев, когда такая деятельность или участие прямо осуществляются по поручению Общества в целях исполнения профессиональных обязанностей работника в Обществе. Работники Общества не вправе использовать информацию, полученную в процессе работы в Обществе, в целях совершения сделок с ценными бумагами Общества и его контрагентов. Работникам запрещается представлять Общество в деловых отношениях с организациями, в деятельности которых работник имеет существенный личный интерес, отличный от интересов Общества, 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 Общества 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 Общества, подрядных организаций, а также о поступлении предложений о таком участии работники Общества сообщают в управление корпоративной защиты Общества и Комиссию по корпоративной этике Общества. Несоблюдение работниками требований Кодекса корпоративной этики Общества учитывается при оценке результатов деятельности соответствующих лиц, а при наличии в действиях (бездействии) работника признаков дисциплинарного проступка является основанием для применения мер дисциплинарного взыскания в соответствии с Трудовым кодексом РФ.</p>
2.1.6	<p>Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.</p>	<p>1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.</p> <p>2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.</p>	<p>1. Положение об информационной политике Общества (в новой редакции) утверждено Советом директоров Общества в ноябре 2014 года.</p> <p>2. Раскрытие и предоставление информации об Обществе в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах», ФЗ «О рынке ценных бумаг» и принятых в соответствии с ними подзаконных нормативных правовых актов обеспечивает отдел корпоративных отношений Общества.</p>



2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	В течение 2016 года Совет директоров не проводил оценку практики корпоративного управления в Обществе.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.		
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	1. В годовых отчетах Общества за 2015-2016 гг. раскрыта информация о количестве заседаний Совета директоров, проведенных в течение отчетного года, с указанием формы проведения заседания и сведений о личном присутствии членов Совета директоров на этих заседаниях. 2. Оценка работы Совета директоров Общества не проводилась.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Внутренними документами Общества не предусмотрены процедуры, обеспечивающие акционерам возможность задавать вопросы Председателю Совета директоров Общества по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свою позицию по этим вопросам.
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.		
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	1. Внутренними документами Общества не предусмотрено проведение оценки эффективности работы Совета директоров, а также оценка профессиональной квалификации членов Совета директоров. 2. В 2016 году Совет директоров Общества не проводил оценку кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации и отсутствия конфликта интересов.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их	Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его	При проведении годового Общего собрания акционеров в 2016 году Общество представляло акционерам следующую информацию о кандидатах в Совет директоров: - фамилия, имя, отчество; - год рождения; - сведения об образовании (наименование и год окончания высшего учебного заведения); - сведения о месте работы и занимаемой должности; - сведения о наличии письменного согласия кандидата на избрание в Совет директоров. Информация о соответствии кандидатов критериям



	личных и профессиональных качествах.	комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса корпоративного управления и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса корпоративного управления акционерам не предоставлялась, оценка кандидатов в члены Совета директоров не проводилась.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	1. Внутренними документами Общества не предусмотрено процедура оценки работы Совета директоров. Оценка работы Совета директоров в 2016 году не проводилась. 2. В состав Совета директоров Общества входят лица, имеющие высшее техническое, экономическое и юридическое образование. Четыре члена Совета директоров Общества имеют ученую степень кандидата наук.
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	В 2016 году Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам миноритарных акционеров.
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.		
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	В течение 2016 года в состав Совета директоров Общества не входили директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.

	<p>сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.</p>		
2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.</p>	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	<p>1. В 2016 году Совет директоров Общества не проводил оценку кандидатов в члены Совета директоров на их соответствие критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления. 2. В течение 2016 года в состав Совета директоров Общества не входили директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления. 3. Внутренними документами Общества не установлены какие-либо процедуры, применяемые в случае утраты членом Совета директоров статуса независимого директора.</p>
2.4.3	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.</p>	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.</p>	<p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.4.4	<p>Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.</p>	<p>Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.</p>	<p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.5	<p>Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.</p>		

2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	1. В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления. 2. В Положении о Совете директоров Общества должным образом определены только права и обязанности Председателя Совета директоров, связанные с созывом и проведением заседаний Совета директоров.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Внутренними документами Общества не предусмотрено проведение оценки эффективности работы Совета директоров. Оценка эффективности работы Председателя Совета директоров Общества в 2016 году не проводилась.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Положением о Совете директоров Общества предусмотрена обязанность Председателя Совета директоров по предоставлению членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, не позднее чем за 15 календарных дней до даты проведения заседания Совета директоров, а в случае заочного голосования – не позднее, чем за 20 календарных дней.
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.		
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать	1. Положением о Совете директоров Общества установлено, что члены Совета директоров обязаны довести до сведения Совета директоров Общества информацию: - о юридических лицах, в которых они владеют самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев); - о юридических лицах, в органах управления которыми они занимают должности; - об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами. Внутренними документами Общества не установлена обязанность членов Совета директоров по доведению до сведения Совета директоров Общества информации об иных основаниях возникновения потенциальных конфликтов между интересами членов Совета директоров и интересами Общества.

		профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	2. Внутренние документы Общества не устанавливают обязанности члена Совета директоров воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В Обществе не установлена процедура (и не предусмотрен соответствующий бюджет), в соответствии с которой у членов Совета директоров была бы возможность за счет Общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией Совета директоров.
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Права и обязанности членов Совета директоров Общества сформулированы и закреплены в Положении о Совете директоров Общества, текст которого размещен на странице, используемой Обществом для раскрытия информации.
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	1. Оценка работы Совета директоров Общества в 2016 году не проводилась. Участие в заседаниях Совета директоров учитывается при определении размера вознаграждения членов Совета директоров. 2. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров Общества о факте вхождения в состав органов управления других организаций в течение 5 календарных дней с даты возникновения соответствующего обстоятельства. Внутренними документами Общества не установлена обязанность членов Совета директоров информировать Совет директоров Общества о своем намерении войти в состав органов управления других организаций.
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	1. В соответствии с Уставом Общества члены Совета директоров имеют право получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, члены Совета директоров имеют право знакомиться с нормативными, учетными, отчетными, финансовыми и прочими документами и материалами Общества, необходимыми для решения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, а также запрашивать у Генерального директора Общества иную информацию, относящуюся к деятельности Общества. Секретарь Совета директоров, а также должностные лица или работники Общества обеспечивают доступ членов Совета директоров к запрашиваемым документам и информации, а также предоставляют по их запросу копии необходимых документов и материалов в течение 5 календарных дней с даты получения запроса.

			2. В Обществе не разработан порядок ознакомления вновь избранных членов Совета директоров с принятой в Обществе системой корпоративного управления, системой управления рисками и внутреннего контроля, распределением обязанностей между исполнительными органами Общества и иной существенной информацией о деятельности Общества.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.		
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	В течение 2016 года было проведено 10 заседаний Совета директоров Общества, в том числе 3 заседания в очной форме и 7 заседаний в форме заочного голосования.
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, сообщение о проведении заседания Совета директоров и информация, необходимая для принятия решений по вопросам повестки дня, направляется членам Совета директоров Общества не позднее чем за 15 календарных дней до даты проведения заседания Совета директоров, а в случае заочного голосования – не позднее, чем за 20 календарных дней. При проведении заседаний Совета директоров Общества в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитываются письменные мнения членов Совета директоров, отсутствующих на заседании, при условии, что на заседании лично присутствуют не менее 3 членов Совета директоров.
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Перечень вопросов, которые должны рассматриваться только на очных заседаниях Совета директоров, установленный Положением о Совете директоров Общества, не соответствует перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества только на очных заседаниях рассматриваются следующие вопросы: - о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров, а равно о включении в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов о реорганизации Общества или о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии; - о совершении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; - об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций. - об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров; - об отказе от включения вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров либо кандидата в



			список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества в случаях, предусмотренных соответственно пунктом 6 статьи 55 и пунктом 5 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Перечень вопросов, решение по которым должно приниматься квалифицированным большинством голосов членов Совета директоров, установленный Уставом Общества, не соответствует перечню, приведенному в рекомендации 170 Кодекса. В соответствии с Уставом Общества единогласно принимаются решения по следующим вопросам: <ul style="list-style-type: none"> <li>- о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров, а равно о включении в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов о реорганизации Общества или о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии;</li> <li>- о совершении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;</li> <li>- об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций.</li> </ul> Квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов избранных членов Совета директоров принимаются решения по следующим вопросам: <ul style="list-style-type: none"> <li>- об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров;</li> <li>- об отказе от включения вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров либо кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества в случаях, предусмотренных соответственно пунктом 6 статьи 55 и пунктом 5 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».</li> </ul>
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.		
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой)	Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров 29.05.2009, предусмотрено создание комитетов Совета директоров, в том числе комитета по аудиту. Комитеты Совета директоров должны формироваться и действовать в соответствии с положениями о комитетах, утверждаемыми Советом директоров. Фактически комитеты Совета директоров, в том числе комитет по аудиту, не создавались. Положения о комитетах, в том числе комитете по аудиту, Советом директоров Общества не утверждались. В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.



		<p>отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p>Положением о Совете директоров Общества предусмотрено создание комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Фактически комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создавался. Положение о комитете совета директоров по кадрам и вознаграждениям Советом директоров Общества не утверждалось.</p> <p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.8.3	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p>Положением о Совете директоров Общества предусмотрено создание комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Фактически комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создавался. Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Советом директоров Общества не утверждалось.</p> <p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.8.4	<p>С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет</p>	<p>В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.</p>	<p>Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы.</p> <p>В 2016 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с формированием и деятельностью комитетов Совета директоров.</p>

	по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).		
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. Положения о комитетах совета директоров Советом директоров Общества не утверждались. В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. В 2016 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с формированием и деятельностью комитетов совета директоров.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.		
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	В 2016 году Совет директоров Общества не проводил оценку работы отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом, оценка эффективности работы Совета директоров Общества с привлечением независимой внешней организации (консультанта) также не проводилась.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя	Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	В течение 2014-2016 гг. независимая оценка качества работы Совета директоров Общества с привлечением независимой внешней организации (консультанта) не проводилась.

	организация (консультант).		
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.		
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	<p>1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.</p> <p>2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.</p>	<p>1. В штатном расписании Общества не предусмотрена должность корпоративного секретаря. Положение о корпоративном секретаре в Обществе не утверждено.</p> <p>В соответствии с Положением о Совете директоров Общества организационное обеспечение деятельности Совета директоров осуществляется секретарем Совета директоров, к функциям которого относится:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прием требований о проведении заседаний Совета директоров и направление уведомлений о созыве заседаний Совета директоров;</li> <li>- рассылка бюллетеней для голосования, документов и материалов к заседаниям Совета директоров;</li> <li>- прием заполненных членами Совета директоров бюллетеней для голосования;</li> <li>- ведение протоколов заседаний Совета директоров и подготовка протоколов по результатам заочного голосования;</li> <li>- иные функции в соответствии с внутренними документами Общества и поручениями Председателя Совета директоров.</li> </ul> <p>В соответствии с Положением об Общем собрании акционеров Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- секретарю Совета директоров Общества могут вручаться предложения в повестку дня и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, а также требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров;</li> <li>- в случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров, либо решения об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в орган Общества, соответствующее решение секретарь Совета директоров Общества направляет акционерам, требующим созыва собрания (внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата в орган Общества);</li> <li>- секретарь Совета директоров Общества является секретарем Общего собрания акционеров, в том числе подписывает протоколы собрания акционеров и отчеты об итогах голосования.</li> </ul> <p>Секретарь Совета директоров по поручению Председателя Совета директоров вправе требовать у должностных лиц и работников Общества информацию и документы, необходимые для подготовки материалов по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров по поручению Председателя Совета директоров.</p> <p>Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров внутренними документами Общества не установлены. Секретарь Совета директоров</p>

			<p>совмещает исполнение своих функций с работой в иной должности, предусмотренной штатным расписанием Общества.</p> <p>2. Биографическая информация о секретаре Совета директоров на сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете Общества не раскрывается.</p> <p>3. Функции по раскрытию и предоставлению информации об Обществе, обеспечению взаимодействия Общества с его акционерами, регистратором Общества, информационными агентствами, оказывающими услуги по раскрытию информации, а также хранение корпоративных документов Общества осуществляет отдел корпоративных отношений Общества. Начальник отдела корпоративных отношений не является секретарем Совета директоров Общества.</p>
3.1.2	<p>Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.</p>	<p>Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.</p>	<p>В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, секретарь Совета директоров определяется Советом директоров большинством голосов его членов, принимающих участие в заседании, по представлению Председателя Совета директоров.</p> <p>Работнику Общества, на которого возложены функции секретаря Совета директоров, выплачивается вознаграждение и могут компенсироваться расходы, связанные с исполнением указанных дополнительных функций, в размере и порядке, определенных решением Совета директоров.</p>
4.1	<p>Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.</p>		
4.1.1	<p>Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создаёт достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения</p>	<p>В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.</p>	<p>В мае 2015 года Советом директоров были утверждены Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества (в новой редакции) и Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества.</p> <p>Утвержденные документы, по мнению Общества, четко регулирует порядок расчета размера вознаграждения членов Совета директоров Общества и порядок расчета размера вознаграждения членов Правления Общества в зависимости от результатов деятельности Общества за отчетный год, выплачиваемого им помимо вознаграждения, предусмотренного трудовыми договорами, заключенными каждым из них с Обществом.</p> <p>Внутренний документ, регулирующий размер вознаграждения, выплачиваемого членам исполнительных органов Общества в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с Обществом, Советом директоров не утверждался.</p>

	указанных лиц и работников общества.		
4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	<p>На основании Положения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества Советом директоров в мае 2016 года был утвержден размер вознаграждения, выплаченного членам Правления по результатам деятельности за 2015 год, и рассчитан размер вознаграждения членов Совета директоров для рассмотрения на годовом общем собрании акционеров в 2015 году.</p> <p>В соответствии с вышеуказанными Положениями размер вознаграждения зависит только от переменных показателей деятельности Общества за отчетный год (порядок расчета размера вознаграждения приведен в разделе 12 годового отчета).</p> <p>Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов в Обществе не разработаны.</p>
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества содержит понятный механизм расчета размера вознаграждения членов Совета директоров на основе финансовых показателей деятельности Общества, раскрываемых в годовом отчете (выручка от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами за отчетный год и чистая прибыль Общества, полученная по итогам финансового года). Внутренними документами Общества не предусмотрены иные выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, помимо вышеуказанного вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров.</p> <p>Механизм расчета размера вознаграждения, выплачиваемого членам Правления Общества по результатам деятельности за год, предусмотренный Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления, является достаточно сложным. Не все показатели, используемые для расчета размера вознаграждения, раскрываются в годовом отчете Общества.</p> <p>Выплаты, льготы и привилегии, которые могут предоставляться членам исполнительных органов, как штатным работникам Общества, регламентированы трудовыми договорами и Коллективным договором.</p>
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень</p>	<p>В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих</p>	<p>Порядок компенсации членам Совета директоров Общества расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров, установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества. В соответствии с данным Положением, членам Совета директоров компенсируются расходы, произведенные для</p>



	обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	работников общества.	проезда к месту проведения заседания Совета директоров, для проживания в месте проведения заседания Совета директоров, другие расходы, связанные с исполнением функций члена Совета директоров, при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. При этом Положение не конкретизирует перечень других расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров. Внутренними документами Общества не предусмотрена компенсация расходов членов Правления Общества, связанных с исполнением ими функций членов Правления.
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.		
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества не предусмотрена выплата фиксированного вознаграждения. В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, в полном объеме выплачивается вознаграждение только членам Совета директоров, принявшим участие не менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров. Размер вознаграждения членов Совета директоров определяется на основе финансовых показателей деятельности Общества за отчетный год, т.е. Общество применяет форму краткосрочной мотивации членов Совета директоров.
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Общество не применяет практику вознаграждения членов Совета директоров акциями Общества.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения	В Обществе не предусмотрены никакие выплаты или компенсации членам Совета директоров в случае досрочного прекращения их полномочий.



	компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.		
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p>1. Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества не предусмотрена выплата фиксированного вознаграждения. При определении размера вознаграждения членов Правления Общества, выплаченного в 2016 году по результатам 2015 г., учитывалось выполнение планового показателя выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами, и планового показателя инвестиционных расходов, предусмотренных соответственно бюджетом доходов и расходов Общества на 2015 год и инвестиционной программой Общества на 2015 год, утвержденными Советом директоров Общества. Показатели эффективности для определения размера переменной части вознаграждения единоличного исполнительного органа Общества Советом директоров не утверждались.</p> <p>2. Советом директоров Общества не проводилась оценка системы вознаграждения членов исполнительных органов Общества.</p> <p>3. . В Обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов в результате манипулирования показателями отчетности Общества или иных недобросовестных действий со стороны исполнительных органов, нацеленных на формальное достижение целевых показателей деятельности Общества и совершенных в ущерб долгосрочным интересам акционеров Общества.</p>
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право</p>	Акции Общества не допущены к организованным торгам. В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов Общества, в том числе с использованием акций Общества или производных финансовых инструментов.

	акции общества).	реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	В Обществе не предусмотрена выплата каких-либо компенсаций в случае досрочного прекращения полномочий членов Правления Общества. В случае досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа по инициативе Общества, при отсутствии с его стороны виновных действий (бездействия) размер выплачиваемой компенсации определяется Советом директоров, но не ниже трех средних месячных заработков Генерального директора.
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.		
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Политика Общества в области управления рисками и внутреннего контроля Советом директоров Общества не утверждалась.
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчётными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	1. Политикой управления рисками Общества и Положением о системе управления рисками Общества, утвержденными приказом ПАО «ВНИПИгаздобыча» от 07.02.2017 № 60, определены полномочия и функции участников системы управления рисками: Генерального директора Общества, заместителей Генерального директора, структурных подразделений Общества, структурного подразделения – Центра ответственности в области управления рисками, создаваемого для обеспечения текущей поддержки процесса управления рисками и координации взаимодействия участников процесса управления рисками Общества. 2. На дату составления настоящего годового отчета структурное подразделение Общества – Центр ответственности в области управления рисками, в функции которого входит внедрение и поддержание в рабочем состоянии системы управления рисками,

			<p>не создано.</p> <p>3. Функции внутреннего контроля в Обществе возложены на отдел внутреннего аудита Общества. В соответствии с положением об отделе внутреннего аудита Общества основными задачами отдела являются, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его филиалов, представительств, эффективностью деятельности структурных подразделений Общества, участием Общества в инвестиционных проектах, реализуемых организациями Группы Газпром;</li> <li>- согласование проектов договоров, заключаемых Обществом;</li> <li>- контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных отделом внутреннего аудита и Ревизионной комиссией Общества;</li> <li>- мониторинг системы внутреннего контроля в Обществе;</li> <li>- контроль за эффективностью процессов управления рисками в Обществе.</li> </ul>
5.1.3	<p>Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.</p>	<p>1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции.</p> <p>2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.</p>	<p>1. Советом директоров Общества в июне 2013 года утвержден Кодекс корпоративной этики Общества, в соответствии с которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работники должны информировать своего непосредственного руководителя и управление корпоративной защиты Общества о возникновении конфликта интересов;</li> <li>- совместная работа родственников в прямом или опосредованном подчинении в Обществе допускается по решению Комиссии по корпоративной этике Общества;</li> <li>- работникам Общества не разрешается принимать от любых третьих лиц подарки, полученные в связи с работой в Обществе: за совершение каких-либо действий (бездействия), связанных с работой в Обществе; подарки стоимостью свыше 3 000 рублей; подарки в виде денег или денежных эквивалентов; в отсутствие очевидного, общепринятого повода для подарка.</li> <li>- 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 Общества, за исключением случаев, когда такая деятельность или участие прямо поручены Обществом работнику в установленном порядке;</li> <li>- работники Общества не вправе использовать информацию, полученную в процессе работы в Обществе, в целях совершения сделок с ценными бумагами Общества и его контрагентов.</li> <li>- работникам запрещается представлять Общество в деловых отношениях с организациями, в деятельности которых работник имеет существенный личный интерес, отличный от интересов Общества, включая случаи преобладающего участия в уставном капитале или органах управления таких организаций самого</li> </ul>

			<p>работника, его близких родственников или членов семьи;</p> <p>- работникам запрещается без письменного согласия руководителя Общества участие в уставном капитале, а также работа или занятие должностей в органах управления компаний-конкурентов;</p> <p>- в Обществе 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 государственных органов, принимающих решение, в котором заинтересовано Общество. Работники должны незамедлительно уведомлять своего непосредственного руководителя, Комиссию по корпоративной этике Общества и Управление корпоративной защиты Общества об обращении к ним каких-либо лиц в целях склонения к совершению коррупционных правонарушений.</p> <p>2. В 2016 году Советом директоров рассматривались меры, предпринимаемые Обществом для предотвращения корпоративной коррупции.</p>
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	В 2016 году Совет директоров Общества не проводил оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.		
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены.	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<p>В Обществе создан отдел внутреннего аудита, функционально и административно подчиненный единоличному исполнительному органу Общества. В соответствии с Положением об отделе внутреннего аудита основными задачами отдела являются, в том числе:</p> <p>- аудит бизнес-процессов Общества, выявление внутренних резервов для повышения эффективности его финансово-хозяйственной деятельности;</p> <p>- контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных отделом внутреннего аудита и Ревизионной комиссией Общества;</p> <p>- взаимодействие с Ревизионной комиссией</p>

	Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.		Общества и внешними аудиторами Общества; - обеспечение деятельности Ревизионной комиссией Общества.
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	1. В 2016 году отделом внутреннего аудита Общества в рамках проведения внутреннего аудита проводилась оценка эффективности внутреннего контроля: - анализ соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции; - проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям; - выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей; - оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления; - проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов; - проверка соблюдения требований законодательства, устава и внутренних документов Общества. Оценка эффективности системы управления рисками и корпоративного управления не проводилась. 2. Отдел внутреннего аудита Общества в своей работе применяет общепринятые концепции и практики в области внутреннего контроля (Интегрированная концепция построения системы внутреннего контроля COSO).
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.		
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	1. Советом директоров Общества в ноябре 2014 г. утверждено Положение об информационной политике Общества в новой редакции. Положение не устанавливает перечень дополнительной информации, обязанность по раскрытию которой принимает на себя Общество, а также порядок регулярного взаимодействия Общества с акционерами, инвесторами, аналитиками и другими заинтересованными сторонами. 2. Совет директоров Общества не осуществляет контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики Общества. В 2016 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики.
6.1.2	Общество раскрывает	1. Общество раскрывает	1. Общество не раскрывает информацию об



	информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	организации и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе. 2. Общество раскрывает информацию о членах Совета директоров и исполнительных органов Общества с указанием сведения об их возрасте, образовании, должностях, которые они занимают в настоящее время и в течение пяти последних лет. 3. Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.		
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	1. Положение об информационной политике Общества не определяет подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимость его ценных бумаг. В соответствии с указанным Положением Общество раскрывает информацию в объеме и в порядке, установленном Положением Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг». 2. Акции Общества не допущены к организованным торгам, в том числе не обращаются на иностранных организованных рынках, в связи с чем Общество не раскрывает информацию за пределами Российской Федерации. 3. Вся информация об Обществе раскрывается только на русском языке.
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая	1. На Общество не распространяются требования Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности», Общество не является лицом, контролирующим другие организации, и не имеет дочерних обществ, составление консолидированной финансовой отчетности не предусмотрено уставом Общества, в

	деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	связи с чем годовая и промежуточная консолидированная финансовая отчетность Обществом не составляется. 2. В связи с тем, что более 17,9 % обыкновенных акций Общества и более 24,5 % общего количества акций Общества зарегистрированы в реестре акционеров на имя номинальных держателей, Общество не имеет возможности раскрывать в годовом отчете полную и достоверную информацию о структуре капитала Общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса корпоративного управления.
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	1. В годовом отчете Общества раскрывается следующая информация об операционной деятельности Общества и его финансовых результатах: - выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг (в том числе от продажи проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ; от продажи работ, выполненных собственными силами); - общий размер себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческих и управленческих расходов; - чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года; - структура выполненных работ по видам деятельности; - структура выполненных работ по основным заказчикам. - структура дебиторской задолженности и перечень основных дебиторов; - структура кредиторской задолженности; - результаты выполнения инвестиционной программы Общества; - состав персонала по категориям работников. 2. Информации об экологических и социальных аспектах деятельности Общества в годовом отчете не раскрывается.
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	1. Порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам Общества закреплен в Положении об информационной политике Общества. Данное Положение не предусматривает использование современных средств связи при предоставлении доступа к документам Общества в связи с тем, что такой способ предоставления информации не обеспечивает Обществу возможность документально подтвердить факт исполнения обязанности по предоставлению копий документов. 2. Общество не является лицом, контролирующим другие организации.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.	1. В 2016 году Общество отказывало в удовлетворении требований миноритарного акционера о предоставлении копии гражданско-правовых и трудовых договоров, заключенных Обществом, в связи с чем в марте 2017 г. Отделением по Саратовской области Волго-

	акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Вятского ГУ ЦБ РФ Общество было дважды привлечено к административной ответственности по ч.1 ст. 15.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. Постановления о наложении штрафов обжалованы Обществом в Арбитражный суд Саратовской области (дела № А57-5911/2017, № А57-6011/2017) и на дату составления настоящего годового отчета не вступили в законную силу. 2. Положение об информационной политике Общества не устанавливает перечень информации, которая составляет коммерческую или служебную тайну либо относится к иной конфиденциальной информации. Перечень информации, составляющей коммерческую тайну и иной конфиденциальной информации утверждается единоличным исполнительным органом Общества. Порядок предоставления акционерам конфиденциальной информации установлен п. 21 Указания Банка России от 22.09.2014 г. № 3388-У «О дополнительных требованиях к порядку предоставления документов, предусмотренных пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», и порядку предоставления копий таких документов».
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и	В Уставе Общества не определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. В соответствии с Уставом Общества, решения Совета директоров принимаются единогласно по следующим вопросам: - о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров, а равно о включении в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов о реорганизации Общества или о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии; - о совершении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; - об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций; - о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции. Кроме того, согласно Устава Общества, к компетенции Совета директоров относится принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества.

	действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	делистинга акций общества.	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в <a href="#">Кодексе</a> .	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	1. В Уставе Общества не определен перечень (критерии) существенных сделок. 2. В соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным Советом директоров Общества, предварительному согласованию с Советом директоров подлежат сделки с объектами недвижимого имущества Общества; сделки с объектами основных средств Общества 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 Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере более 10 млн руб.; иные сделки Общества цена которых превышает 10 млн руб. Согласно решению Совета директоров, Порядок совершения сделок не распространяется на сделки: - заключаемые Обществом в целях реализации плана конкурентных закупок Общества на соответствующий год в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг; - на выполнение работ, заключаемые Обществом в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности (доходные договоры). 2. В 2016 году основная часть сделок, подлежащих предварительному согласованию с Советом директоров в соответствии с Порядком совершения сделок, заключалась после согласования условий сделок Советом директоров Общества. Сведения о заключении и исполнении сделок, предварительно согласованных Советом директоров, представляется Совету директоров Общества.
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1	Информация о совершении существенных	В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало	При раскрытии информации о совершении Обществом существенных сделок, как они определены в Положении Банка России от

	корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	30.12.2014 г. № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», информация о причинах сделок совершения, а также о возможных последствиях их совершения для Общества и его акционеров, не раскрывалась. Иные существенные корпоративные действия, такие как реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества в 2016 году не совершались.
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p>1. В соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным Советом директоров Общества, привлечение независимого оценщика обязательно при заключении сделок с объектами недвижимого имущества Общества; сделок с объектами основных средств Общества балансовой стоимостью свыше 10 млн.руб.; сделок по приобретению объектов основных средств стоимостью свыше 10 млн.руб.; сделок с акциями (ценными бумагами, конвертируемыми в акции, и/или производными от акций ценными бумагами), долями и паями других организаций.</p> <p>2. Процедура (порядок) привлечения независимого оценщика для определения стоимости приобретаемого или отчуждаемого имущества внутренними документами Общества не установлена.</p> <p>3. Внутренними документами Общества не предусмотрены дополнительные основания, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.</p>

## 14 ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА

Уставом Общества или внутренним документом Общества не предусмотрена иная информация, подлежащая включению в годовой отчет Общества.



## ПРИЛОЖЕНИЕ

**Перечень совершенных ПАО «ВНИПИгаздобыча» в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»:**

№ п/п	Стороны, предмет и существенные условия сделки, лица, заинтересованные в совершении сделки, орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (Комплекс инженерно-технических средств охраны ПДК. Система освещения надводной обстановки). Срок выполнения работ - 100 дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 5 173 191,28 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
2.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». 1 этап». Срок выполнения работ - 3 месяца с даты подписания договора и получения исходных данных. Стоимость работ – 15 360 978,39 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
3.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке проектной документации в рамках оптимизации по объекту "Амурский газоперерабатывающий завод" ("Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность"). Договор распространяет свое действие на отношения сторон, которые фактически возникли с 15.12.2015. Срок выполнения работ - 15.12.2015 по 30.03.2016. Стоимость работ – 3 203 754,47 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
4.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» в составе проектной документации по объекту «Реконструкция и техническое перевооружение Сургутского ЗСК». Срок выполнения работ – с 28.12.2015 по 15.04.2016. Стоимость работ – 9 555 983,95 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
5.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская», Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская», Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская», Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимнырская», Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» - КС-5 «Нагорная», Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск». Срок выполнения работ – с 01.12.2015 по 31.12.2015. Стоимость работ – 56 042 439,74 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
6.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет</p>

	и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации на "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационную безопасность" по объекту "Реконструкция газопромысловых сооружений Степновской СПХГ". Срок выполнения работ – с 01.12.2015 по 20.06.2016. Стоимость работ – 10 855 407,77 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
7.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации раздела «Комплекс инженерно-технических средств охраны» по объекту «Расширение и модернизация объектов Сургутского ЗСК (2 очередь)». Срок выполнения работ – с 12.01.2016 по 30.04.2016. Стоимость работ - 2 496 515,99 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
8.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку разделов «Инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» в составе проектной и рабочей документации по объекту «Реконструкция Киришского ПХГ с расширением на активный объем 0,29 млрд. м3». Сроки выполнения работ – с 17.08.2015 по 01.02.2017. Стоимость работ – 12 022 152,70 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
9.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту «Обустройство Киришского ГКМ» (корректировка 2) в составе инвестиционного проекта «План ПИР» (код стройки 046-1001292). Дополнительные инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания. Объекты берегового технологического комплекса (БТК). Инженерно-геологические изыскания. Сроки выполнения работ – с 01.09.2016 по 30.11.2016. Стоимость работ – 10 959 386,38 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
10.	Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Газпром инвест Юг», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ» с 01.12.2015. Стороны не приступали к исполнению обязательств по договору и взаимных претензий не имеют. Стоимость услуг по расторгаемому договору – 50 031,00 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
11.	Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Газпром инвест Юг», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора по инвестиционному проекту «Беднодемьяновское ПХГ» (I этап строительства) об увеличении стоимости услуг по договору на основании утвержденной проектно-сметной документации в ценах по состоянию на 01.01.2009. Срок оказания услуг Исполнителем – с 01.05.2011 до даты подписания акта приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией. Стоимость услуг по договору с учетом дополнительного соглашения - 41 125 194,80 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
12.	Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Газпром инвест Юг», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительные соглашения к договору подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ» об исключение двух этапов работ и снижении стоимости работ по договору, изменении календарного плана и сроков выполнения работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.05.2014 по 30.07.2016. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения – 194 288 935,20 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.                  Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
13.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Ямалгазинвест», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выпуск сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ и документации для проведения конкурентной закупки на право заключения договора генерального подряда на выполнение СМР незавершенного строительством объекта «КС-2 «Ярынская». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об исключении работ по этапу 6 "Рассмотрение, корректировка, согласование документации для проведения конкурентных закупок по выбору подрядчиков на строительно-монтажные работы» с соответствующим снижением стоимости работ по договору до 7 107 996,36 руб. (с НДС).                  Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.                  Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
14.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Ямалгазинвест», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выпуск сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ и документации для проведения конкурентной закупки на право заключения договора генерального подряда на выполнение СМР незавершенного строительством объекта «КС-5 «Усинская». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об исключении работ по этапу 6 "Рассмотрение, корректировка, согласование документации для проведения конкурентных закупок по выбору подрядчиков на строительно-монтажные работы» с соответствующим снижением стоимости работ по договору до 7 107 996,36 руб. (с НДС).                  Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.                  Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
15.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Ямалгазинвест», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выпуск сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ и документации для проведения конкурентной закупки на право заключения договора генерального подряда на выполнение СМР незавершенного строительством объекта «КС-4 «Воркутинская». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об исключении работ по этапу 6 "Рассмотрение, корректировка, согласование документации для проведения конкурентных закупок по выбору подрядчиков на строительно-монтажные работы» с соответствующим снижением стоимости работ по договору до 9 167 738,41 руб. (с НДС).                  Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.                  Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
16.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Ямалгазинвест», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Линейная часть, 2 нитка. Участок км 759,2 км 793,8» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» о принятии плана-графика авторского надзора на 2016 год, определении стоимости услуг по авторскому надзору на 2016 год и увеличении общей стоимости услуг по договору. Срок оказания услуг – с 01.05.2014 до ввода объекта в эксплуатацию. Стоимость услуг на 2016 год – 3 979 116 руб. (с НДС). Общая стоимость услуг по договору является приблизительной и составляет 12 863 667,34 руб. (с НДС).                  Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.                  Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
17.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ЗАО «Ямалгазинвест», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Линейная часть, 2 нитка. Участок км 315,5 - км 319,3» II-й этап» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» о принятии плана-графика авторского надзора на 2016 год, определении стоимости услуг по авторскому надзору на 2016 год и увеличении общей стоимости услуг по договору. Срок оказания услуг – с 01.05.2014 до ввода объекта в эксплуатацию. Стоимость услуг на 2016 год – 4 791 107,98 руб. (с НДС). Общая стоимость услуг по договору является приблизительной и составляет 8 781 407,31 руб. (с НДС).                  Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.                  Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

18.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО Авиапредприятие «Газпром авиа». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение авиационно-транспортного обслуживания (авиационных работ) воздушными судами Ми-8МТВ (АМТ) по маршруту «Надым – Медвежье – Бованенково – Харасавэй – Бованенково – Медвежье – Надым» в объеме 198 часов. Сроки выполнения работ – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Ориентировочная стоимость работ – 49 484 952,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
19.	<p>Стороны сделки: Фрахтователь – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Фрахтовщик – ООО Авиапредприятие «Газпром авиа». Предмет и существенные условия сделки: Договор фрахтования части воздушного судна Ми-8МТВ (АМТ) для выполнения воздушной перевозки пассажиров, багажа, грузов по маршрутам Надым (посадочная площадка «ГПА г. Надым») – Бованенково, Бованенково – Надым (посадочная площадка «ГПА г. Надым»). Объем фрахта на 2016 год: количество пассажиров – 104 чел., количество груза – 1500 кг. Период оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг – не более 10 761 172,08 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
20.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО Авиапредприятие «Газпром авиа». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение авиационно-транспортного обслуживания (авиационных работ) воздушными судами Ми-8МТВ(АМТ) по маршруту «Надым – Медвежье – Бованенково – Харасавэй – Бованенково – Медвежье – Надым» об увеличении объема авиационных работ до 686 часов. Срок выполнения работ – с 01.09.2015 по 31.12.2016. Ориентировочная стоимость работ – 171 520 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
21.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку сметной документации на пусконаладочные работы по объектам стройки «Расширение газосборной сети сеноманской залежи Юбилейного НГКМ (Южно-Юбилейная площадь)» об изменении календарного плана и стоимости работ по договору. Срок выполнения работ – с 15.11.2012 по 30.12.2015. Стоимость работ – 164 256,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
22.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку документации о закупке на выполнение строительно-монтажных работ объектов стройки «Газовые промыслы Медвежьего месторождения. Реконструкция и техпереворужение. 1-й этап строительства». Срок выполнения работ – с 01.11.2015 по 31.12.2015. Стоимость работ – 604 180,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
23.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку документации о закупке на выполнение строительно-монтажных работ объектов стройки «Газовые промыслы Медвежьего НГКМ. Реконструкция и техпереворужение. 2-я очередь строительства». Срок выполнения работ – с 01.11.2015 по 01.10.2018. Стоимость работ – 7 409 840,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
24.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ». Срок выполнения работ – с 01.01.2016 по 30.09.2016. Стоимость работ – 2 696 802,67 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



25.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению 5 (пяти) койко-мест в общежитиях вахтового жилого комплекса Бованенковского НГКМ. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг – 6 478 200,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
26.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг прачечной вахтового жилого комплекса на Бованенковском НГКМ в 2016 году (стирка белья в объеме 475 кг. в год). Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг – 302 098,27 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
27.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания медицинских услуг работникам Заказчика персоналом врачебной амбулатории «Ямал-Бованенково», «Ямал» (Харасавэйского НГКМ). Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг – 189 153,00 руб. (НДС не облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
28.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» на выполнение дополнительных объемов работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Заказчик поручает Подрядчику выполнить проекты разработки карьеров №№ 620, 621 «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Цена дополнительного объема работ составляет 10 488 515,89 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 10 075 515,89 руб., и затраты на командировочные расходы и экспертизу, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 413 000,00 руб. (с НДС);</li> <li>- в связи с увеличением объема работ, общая цена работ по договору составит 3 137 850 421,89 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 118 058 731,61 руб., и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, экспертизу и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 1 019 791 690,28 руб. (с НДС).</li> </ul> <p>Срок выполнения дополнительного объема работ – с 01.03.2016 по 31.10.2016. Срок выполнения работ по договору с учетом дополнительного соглашения – с 15.08.2012 по 31.10.2016. Стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения - 3 137 850 421,89 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
29.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ» на выполнение дополнительных объемов работ и изменение отдельных условий договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Заказчик поручает Подрядчику выполнить дополнительные работы в соответствии с Заданием на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ». Карьеры грунтовых строительных материалов». Цена дополнительных работ составляет 79 719 463,52 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 25 157 600,00 руб. (с НДС), и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и экспертизу, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости, не превышающей 54 561 863,52 руб. (с НДС).</li> <li>- в связи с увеличением объема работ, общая цена работ по договору составит 834 919 451,81 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 460 345 349,24 руб. (с НДС),</li> </ul>



	<p>и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, экспертизу и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости, не превышающей 374 574 102,57 руб. (с НДС).</p> <p>- действия дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 15.03.2016.</p> <p>Срок выполнения дополнительного объема работ – с 15.03.2016 по 30.04.2017. Срок выполнения работ по договору с учетом дополнительного соглашения – с 05.11.2014 по 01.03.2018. Стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения - 834 919 451,81 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
30.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания на услуг по приему и размещению (захоронению) отходов производства и потребления IV-V класса опасности в объеме 7 куб.м. на полигоне Харасавэйского ГКМ об увеличении стоимости услуг по договору в связи с увеличением тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для расчетов с потребителями на Бованенковском НГКМ и Харасавэйском ГКМ в соответствии с Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа № 314-т от 16.12.2015. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения - 395 344,68 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
31.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания на услуг по приему и размещению (захоронению) отходов производства и потребления IV-V класса опасности в объеме 32 куб.м. на полигоне Бованенковского НГКМ об увеличении стоимости услуг по договору в связи с увеличением тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для расчетов с потребителями на Бованенковском НГКМ и Харасавэйском ГКМ в соответствии с Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа № 314-т от 16.12.2015. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения - 336 277,88 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
32.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительные соглашения к договору подряда на разработку сметной документации на пуско-наладочные работы по объектам ввода 2013-2015 г.г. в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ»; по объектам ввода 2013 года в составе стройки «Газовые промыслы Медвежьего НГКМ. Реконструкция и техперевооружение. 2-я очередь строительства»; по объектам ввода 2013-2014 г. в составе стройки «Модернизация ГПА ДКС (1, 2 очередь) Ямсовейского НГКМ (замена СПЧ)»; по объекту ввода 2013-2015 г. «База бурения на Бованенковском НГКМ (2 пусковой комплекс)» об изменении стоимости работ, календарного плана и сроков выполнения работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.01.2013 по 30.12.2017. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения – 9 468 430,92 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
33.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку рабочей документации по объекту «ДКС (1 очередь). ГП-3 Бованенковского НГКМ» в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ». Срок выполнения работ – с 01.04.2016 по 15.08.2016. Стоимость работ – 4 378 021,64 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

34.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ по разработке сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» (основание для проектирования: план капитального строительства на 2014-2016 г.г., план проведения ПНР на 2014-2015 г.г., план проведения конкурентных закупок на 2013-2014 г.г.) о продлении сроков выполнения работ и снижении цены договора с учетом стоимости работ, определенной по исполнительным сметам. Срок выполнения работ – с 02.06.2014 по 30.12.2016. Стоимость работ по договору является приблизительной и составляет 3 524 416,92 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
35.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ по разработке сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» (основание для проектирования: план капитального строительства на 2015-2017 г.г., план проведения ПНР на 2015-2016 г.г., план проведения конкурентных закупок на 2014 г.) о продлении сроков выполнения работ. Срок выполнения работ – с 10.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость работ по договору является приблизительной и составляет 2 696 802,68 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
36.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ноябрьск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку сметной документации на выполнение пусконаладочных работ и ввод в эксплуатацию объекта «Речной грузовой причал в п. Пеледуй, входящего в состав стройки: «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Срок выполнения работ – с 01.09.2015 по 30.12.2015. Стоимость работ – 315 673,47 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
37.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ноябрьск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ формированию прогнозных значений показателей экономической эффективности по объекту «ДКС (2 очередь) Западно-Таркосалинского газового месторождения, II этап», входящему в состав стройки «ДКС (2 очередь) Западно-Таркосалинского газового месторождения» (код стройки 023-2000857). Срок выполнения работ – 30 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 1 531 333,20 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
38.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ноябрьск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по формированию прогнозных значений показателей экономической эффективности по объекту «УКПГ Западно-Таркосалинского газового промысла, 2 этап», входящему в состав стройки «Реконструкция Западно-Таркосалинского газового промысла» (код стройки 023-2000826). Срок выполнения работ – 30 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 1 580 468,40 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
39.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку рабочей документации по объекту «Системы электро-, тепло-, водоснабжения объектов ГП и ГКП, в том числе ГКП-2. Реконструкция ЗРУ-6кВ. Компенсация реактивной мощности». Срок выполнения работ – с 10.09.2015 по 30.12.2015. Стоимость работ – 7 053 630,54 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
40.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение</p>

	<p>проектных и изыскательских работ по объекту «ДКС (2 очередь) на УКПГ-2В Уренгойского НГКМ» с 01.07.2015. Подрядчиком выполнены работы на сумму 27 586 275,65 руб. (с НДС). Все выполненные работы приняты и оплачены Заказчиком. Стоимость работ по расторгаемому договору – 63 454 225,97 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
41.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Дообустройство газоконденсатных скважин Ен-Яхинского НГКМ» с 01.07.2015. Подрядчиком выполнены работы на сумму 163 875 147,09 руб. (с НДС). Все выполненные работы приняты и оплачены Заказчиком. Стоимость работ по расторгаемому договору – 178 076 891,60 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
42.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объектов по стройке «ДКС сеноманской залежи Песцовой площади Уренгойского НГКМ. 1 очередь строительства». Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость услуг – 4 578 380,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
43.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объектов по стройке «Техническое перевооружение, реконструкция, расширение действующих мощностей Уренгойского НГКМ». Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость услуг – 2 560 659,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
44.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по техническому обслуживанию внутридомовых инженерных сетей и сантехнического оборудования: центрального отопления и горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, канализации, водоотведения, находящихся в помещениях общей площадью 1125,5 кв.м., расположенных по адресу: г. Новый Уренгой, ул. 26 Съезда КПСС, дом № 4, 1 и 2 подъезд, 1, 4 и 5 этаж. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг – 573 734,88 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
45.	<p>Стороны сделки: Абонент – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Оператор – ООО «Газпром добыча Уренгой». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг связи на территории Ямало-Ненецкого автономного округа по предоставлению в пользование одной соединительной абонентской линии. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг – 3 837,36 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
46.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению во временное возмездное пользование койко-мест в общежитиях вахтового жилого комплекса ООО «Газпром добыча Уренгой», расположенных по адресам: общежитие УКПГ-13, Уренгойского НГКМ, Пуровский район, ГП-13; «Вахтовый жилой комплекс на 600 мест п. Сеноман», Уренгойского НГКМ, Пуровский район, ГП-11; «Вахтовый жилой комплекс УКПГ-16 Песцовой площади», Уренгойского НГКМ, Надымский район, ГП-16, для проживания работников Заказчика. Цена одного койко-места в сутки – 2 773 руб. (с НДС). Срок оказания услуг – с 01.04.2016 по 31.12.2016. Общая стоимость услуг по договору – не более 200 000 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p>



	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
47.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объектов по стройке «ДКС сеноманской залежи Песцовой площади Уренгойского НГКМ. 1 очередь строительства» об изменении расчета стоимости авторского надзора, календарного плана работ, расчета среднедневной заработной платы специалистов и увеличении стоимости услуг по договору. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения – 6 876 420,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
48.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объектов по стройке «ДКС сеноманской залежи Песцовой площади Уренгойского НГКМ. 1 очередь строительства» об изменении расчета стоимости авторского надзора, календарного плана работ, перечня объектов по ведению авторского надзора, расчета среднедневной заработной платы специалистов и снижении стоимости услуг по договору. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон возникшие с 01.01.2016. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 01.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения – 3 430 040,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
49.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Система пробкоуловителей УКПГ-1АС, 1-15 Уренгойского НГКМ. Система пробкоуловителей УКПГ-1АС, 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13». Срок выполнения работ - с 15.08.2016 по 31.12.2017. Стоимость работ - 65 150 020,98 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
50.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию внутридомовых электрических сетей и электрического оборудования, находящихся в помещениях общей площадью 1125,5 кв.м., расположенных по адресу: г. Новый Уренгой, ул. 26 Съезда КПСС, дом № 4, 1 и 2 подъезд, 1, 4 и 5 этаж. Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 31.10.2016. Стоимость услуг – 557 797,80 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
51.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению во временное возмездное пользование койко-мест в жилом помещении (общежитии) Исполнителя расположенном по адресу: Надымский район, ГП-16, Уренгойского НГКМ, «Вахтовый жилой комплекс УКПГ-16 Песцовой площади», для временного проживания работников Заказчика. Цена одного койко-места в сутки – 2 773 руб. (с НДС). Условия договора применяются к отношениям сторон возникшим с 01.07.2016. Срок оказания услуг – с 01.07.2016 по 21.07.2016. Стоимость услуг – 407 631,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
52.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ООО «Газпром добыча Уренгой», Арендатор – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору аренды нежилых помещений общей площадью 1 125,5 кв. м. (1, 4, 5 этажи), находящихся в объекте «административная часть здания», назначение: административные, адрес объекта: Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. 26 Съезда КПСС, дом 4 (инвентарный номер 0165) об установлении арендной платы: в период с 01.07.2016 по 30.06.2017 – в размере 694 816,46 руб. (с НДС) в месяц; в период с 01.07.2017 по 30.06.2018 – в размере 699 327,63 руб. (с НДС) в месяц; в период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – в размере 703 342,33 руб. (с НДС) в месяц. Срок аренды – с 01.07.2016 по 31.12.2018. Ориентировочный общий размер арендной платы за период 01.07.2016 по 31.12.2018 составляет 20 949 783,05 руб. (с НДС).</p>

	<p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
53.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ямбург», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на корректировку проектной документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)». Срок выполнения работ – с 23.07.2015 по 30.08.2016. Стоимость работ – 5 764 201,23 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
54.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ямбург», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на корректировку проектной документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь)». Срок выполнения работ – с 23.07.2015 по 30.08.2016. Стоимость работ – 5 933 412,25 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
55.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ямбург», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на корректировку проектной документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)». Срок выполнения работ – с 23.07.2015 по 30.08.2016. Стоимость работ – 6 181 361,71 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
56.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ямбург», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объектов, входящих в состав стройки: «Восстановление основных средств, поврежденных в результате аварии на газопроводе-коллекторе УКПГ-2В-УКПГ-1В (1 нитка) Ямбургского месторождения». Срок оказания услуг – с 01.04.2016 по 31.10.2016. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 164 215,88 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
57.	<p>Стороны сделки: Сублицензиат – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Сублицензиар – ООО «Газпром информ». Предмет и существенные условия сделки: Сублицензионный договор на предоставление Сублицензиаром Сублицензиату на условиях простой (неисключительной) лицензии и в соответствии с условиями лицензирования компании АО «Лаборатория Касперского» права на использование программ для ЭВМ Kaspersky TotalSpace Security Ultimate Russian Edition 1 year Base License (1800 лицензий) сроком на 1 год. Стоимость услуг – 4 175 334,00 руб. (НДС на облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
58.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению мониторинга сметной стоимости строительства объекта «Установка очистки пропановой фракции от метанола с блоком осушки товарного продукта» в составе стройки «Установка очистки пропановой фракции от метанола с блоком осушки товарного продукта на Сургутском ЗСК» об изменении сроков оказания услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 01.06.2015 по 31.10.2016. Стоимость услуг – 589 994,10 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
59.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по мониторингу показателей экономической эффективности проекта «Установка очистки пропановой фракции от метанола с блоком осушки товарного продукта на Сургутском ЗСК». Срок выполнения работ – с 29.09.2016 по 26.10.2016. Стоимость</p>



	<p>работ - 583 725,94 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
60.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектных работ и разработку проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод». Внесение изменений в предмет договора подряда на выполнение проектных работ и разработку проектной документации, в задание на проектирование, календарный план, сводный сметный расчет согласно которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Заказчик поручает и оплачивает, а Проектировщик выполняет проектные работы и разработку проектной документации (в том числе FEED) для строительства производственных площадок и наружных сетей инженерно-технического обеспечения в рамках реализации проекта «Амурский газоперерабатывающий завод» в соответствии с заданием на проектирование (Приложение № 1 к договору), изменениями №1 к заданию на проектирование (Приложение № 1.1 к договору), изменениями №2 к заданию на проектирование (Приложение № 1.2 к договору), изменением №3 к заданию на проектирование (Приложение № 1.3 к договору), изменениями №4 к заданию на проектирование (Приложение № 1.4 к договору);</li> <li>- в задание на проектирование вносятся изменения №2, №3, №4;</li> <li>- увеличивается объем работ на сумму 606 307 612,98 руб. (с НДС);</li> <li>- уменьшается объем работ (в связи с отсутствием необходимости разработки некоторых разделов) на сумму 71 690 844,71 руб. (с НДС);</li> <li>- изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) без изменения срока окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план, в соответствии с которым срок выполнения работ по договору – с 01.05.2013 по 30.04.2016.</li> <li>- согласовывается сводный сметный расчет, в соответствии с которым общая стоимость работ составляет 6 098 828 114,92 руб. (с НДС).</li> </ul> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром переработка Благовещенск» - 0 %, Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
61.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение дополнительных инженерных изысканий по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод». Этапы 1.2, 3.1, 3.3, 5.1, 5.3, 6. Срок выполнения работ – с 15.12.2015 по 15.04.2016. Стоимость работ – 35 398 896,06 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
62.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по авторскому надзору по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 2» в составе стройки «Амурский газоперерабатывающий завод», в части вертикальной планировки площадки ГПЗ на 2016-2017 года. Срок оказания услуг – с 04.05.2016 по 02.10.2017. Стоимость услуг является приблизительной и составляет – 9 936 857,41 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
63.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 1» в составе стройки «Амурский газоперерабатывающий завод» об изменении календарного плана, сводной сметы и увеличении стоимости услуг по договору. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.02.2016. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения - с 17.08.2015 по 31.05.2016. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения - 2 560 320,53 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций</p>

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
64.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром центрремонт». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на доработку раздела «Организация технического обслуживания и ремонта оборудования Чаяндинского НГКМ» в составе проектной документации «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Срок выполнения работ – с 24.02.2015 по 30.06.2015. Стоимость работ – 1 371 172,98 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
65.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром центрремонт», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопровода Ду 1000 Кушевское ПХГ - КС Кушевская с обеспечением возможности очистки внутренней полости газопровода и проведения ВТД, с установкой узла защиты от превышения давления», код проекта 056-1002947. Срок выполнения работ – с 02.12.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ – 55 498 999,00 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
66.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром центрремонт», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку технической части и коммерческой части (расчет цены предмета закупки) закупочной документации на выполнение работ по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа», код проекта 056-1001816. Срок выполнения работ – с 01.08.2015 по 30.12.2016. Стоимость работ – 1 551 393,72 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
67.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром центрремонт», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку технической части и коммерческой части (расчет цены предмета закупки) закупочной документации на выполнение работ по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа», код проекта 056-1001795. Срок выполнения работ – с 01.08.2015 по 30.12.2016. Стоимость работ – 2 433 627,69 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
68.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Строительство Шатровского ПХГ 1 этап». Шифр ГЦР-681-0479-11Р1.00.Р04 и «Строительство Шатровского ПХГ. II этап» шифр ГЦР-681-0479-11Р2.00.Р.04. Проведение расчетов на динамическую устойчивость. Срок выполнения работ – с 28.12.2015 по 30.01.2016. Стоимость работ – 1 642 043,16 руб. (с НДС). Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование». Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
69.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку технических проектов на блок пробкоуловителя 10ПУ-2 и блок коалесцера 10КО-1 в рамках проекта «Обустройство Кириного ГКМ (корректировка 2)». Срок выполнения работ – с 12.10.2015 по 29.12.2015. Стоимость работ – 2 301 034,93 руб. (с НДС). Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование». Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
70.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет</p>

	<p>и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-ЗС Заполярного НГКМ (1 очередь). Объекты технологического вспомогательного производства». Срок выполнения работ – с 30.10.2015 по 31.12.2015. Стоимость работ – 110 065 887,94 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
71.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектирования электроснабжения 110-10 кВ в составе 4 этапа проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод», разработку проектной документации на установку осушки газа. Срок выполнения работ – с 11.01.2016 по 15.04.2016. Стоимость работ – 120 890 506,62 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
72.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку раздела «Производственный экологический мониторинг (контроль) (ПЭМ)» в составе проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод». Срок выполнения работ – с 01.09.2015 по 31.03.2016. Стоимость работ – 2 895 895,82 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
73.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция газопровода Ду 1000 Кушёвское ПХГ - КС Кушёвская с обеспечением возможности очистки внутренней полости газопровода и проведения ВТД, с установкой узла защиты от превышения давления». Срок выполнения работ – с 02.12.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ – 54 214 645,70 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
74.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку раздела «Электромагнитная совместимость» в составе рабочей документации «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.1. Участок «Ленск-КС-1 «Салдыкельская», Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская». Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская», Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимырская», Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимырская» - КС -5 «Нагорная», Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск». Срок выполнения работ – с 16.03.2015 по 31.01.2016. Стоимость работ – 20 001 132,16 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
75.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь). Объекты технологического вспомогательного производства». Срок выполнения работ – с 30.10.2015 по 24.06.2016. Стоимость работ – 106 781 926,25 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций</p>



	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» .</p>
76.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь). Объекты технологического вспомогательного производства». Срок выполнения работ – с 30.10.2015 по 24.06.2016. Стоимость работ – 105 955 506,95 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
77.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по лабораторным работам и исследованиям, включая следующие услуги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- единичные определения и комплексные исследования (испытания) физико-механических свойств грунтов (пород): глинистых грунтов; песчаных грунтов; скальных и полускальных грунтов (пород); торфа;</li> <li>- единичные определения и комплексные исследования химического состава грунтов (почв, донных отложений) и воды: единичные определения и комплексные исследования химического состава грунтов (почв, донных отложений) и воды; построение градуированных графиков по ингредиентам; определение коррозионной активности грунтов и воды;</li> <li>- единичные определения и комплексные исследования физико-механических свойств грунтовых строительных материалов.</li> </ul> <p>Срок оказания услуг – с 15.03.2016 по 31.12.2016. Максимальная предельная стоимость услуг по договору – 131 676 039,95 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
78.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды нежилого помещения общей площадью 32,5 кв.м., являющегося частью четырехэтажного нежилого здания общей площадью 3176,0 кв. м. с кадастровым номером 64:48:000000:14734, расположенного по адресу: Саратовская область, г. Саратов, ул. им. Радищева А.Н., д. 13/104. Срок аренды - с 01.07.2016 по 31.05.2017. Размер ежемесячной арендной платы – 9 442,42 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
79.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению автоматизированных рабочих мест работникам Заказчика. Сроки оказания услуг, место оказания услуг, количество предоставляемых рабочих мест определяются в заявках, согласованных сторонами. Договор не налагает на Заказчика обязательства выдавать Исполнителю заявки на услуги и не налагает обязательства на Исполнителя предоставлять услуги до согласования сторонами соответствующей заявки на услуги. Срок оказания услуг – с 01.03.2016 по 31.12.2016. Стоимость оказания услуг по предоставлению 1 (одного) рабочего места в час составляет 81,89 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
80.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды двух изолированных нежилых помещений общей площадью 276,9 кв.м., являющихся частью двухэтажного нежилого здания общей площадью 1158,1 кв.м.</p>

	<p>с кадастровым номером 64:48:010142:1290, расположенного по адресу: Саратовская область, г. Саратов, Соколова гора, б/н. Срок аренды – с 11.01.2016 по 10.12.2016. Размер ежемесячной арендной платы – 123 167,89 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
81.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды помещения склада № 7 площадью 36,7 кв.м., находящегося на территории автотранспортного хозяйства ПАО «ВНИПИгаздобыча», являющегося изолированной частью одноэтажного нежилого здания (склада) общей площадью 322,9 кв.м. с кадастровым номером 64:48:010140:889, расположенного по адресу: Саратовская область, г. Саратов, Соколова гора, б/н. Срок аренды – с 18.04.2016 по 17.03.2017. Размер ежемесячной арендной платы – 21 697,04 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
82.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по лабораторным работам и исследованиям в Новосибирском филиале ПАО «ВНИПИгаздобыча», включая следующие услуги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- единичные определения и комплексные исследования (испытания) физико-механических свойств грунтов (пород): глинистых грунтов; песчаных грунтов; скальных и полускальных грунтов (пород); торфа;</li> <li>- единичные определения и комплексные исследования химического состава грунтов (почв, донных отложений) и воды: единичные определения и комплексные исследования химического состава грунтов (почв, донных отложений) и воды; построение градуированных графиков по ингредиентам; определение коррозионной активности грунтов и воды;</li> <li>- единичные определения и комплексные исследования физико-механических свойств грунтовых строительных материалов.</li> </ul> <p>Срок оказания услуг – с 01.03.2016 по 28.02.2017. Максимальная предельная стоимость услуг по договору – 5 771 174,61 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
83.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение работ по пересчету координат пунктов государственной геодезической и нивелирной сетей из систем координат 1942 г. и 1995 г. в систему координат СКГ-САХА для инженерных изысканий по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Участок «Ковыкта-Чаянда». Выполнение работ по привязке и калибровке топографических карт для целей выполнения инженерных изысканий по объекту: «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Участок «Ковыкта-Чаянда». Срок выполнения работ – с 01.11.2016 по 31.12.2016. Стоимость работ – 455 804,74 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
84.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение работ по пересчёту координат пунктов государственной геодезической и нивелирной сетей из систем координат 1942 г. и 1995 г. в систему координат СКГ-САХА для инженерных изысканий по инвестиционному проекту «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения». Срок выполнения работ – с 01.11.2016 по 31.12.2016. Стоимость работ – 77 002,08 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p>



	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
85.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по теме «Разработка «Координационного (диспетчерского) соглашения» между ПАО «Газпром» и Китайской Национальной Нефтяной Корпорацией (КННК). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2015. Срок выполнения работ – с 01.09.2015 по 29.12.2017. Стоимость работ – 14 160 000,00 руб. (с НДС). Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
86.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку сборников сметных цен по состоянию на 01.01.2014 для определения сметной стоимости строительства объектов в составе рабочей документации «Магистральный газопровод "Сила Сибири" Книга 1. Сборник показателей размера средств на оплату труда основных рабочих, рабочих, обслуживающих машины и механизмы, вспомогательных рабочих и водителей. Книга 2. Сборник сметной стоимости машино-часа эксплуатации строительных машин, механизмов и автотранспортных средств. Книга 5. Тарифы на погрузочно-разгрузочные работы. Книга 6. Тарифы на автомобильные перевозки. Срок выполнения работ – с 14.10.2016 по 30.12.2016. Стоимость работ – 17 699 450,59 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
87.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор на разработку построечных сборников сметных цен для определения стоимости строительства объекта по объектам берегового технологического комплекса (БТК) и морского технологического комплекса (МТК) в составе проектной документации «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе инвестиционного проекта План ПИР (код стройки 046-1001297). Срок оказания услуг - с 01.08.2016 по 31.08.2016. Стоимость услуг - 11 799 048,45 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
88.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации по разделу «Интеграция систем линейной телемеханики и мониторинга в системы верхнего уровня» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 4.3. Участок «Благовещенск-граница КНР». Срок выполнения работ – с 01.11.2016 по 30.11.2016. Стоимость работ – 1 686 371,04 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
89.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по проведению расчетов на динамическую устойчивость трубопроводной обвязки по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь)». Срок выполнения работ – с 15.03.2016 по 29.04.2016. Стоимость работ - 1 413 907,15 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
90.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по проведению расчетов на</p>

	<p>динамическую устойчивость трубопроводной обвязки по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)». Срок выполнения работ – с 15.03.2016 по 20.05.2016. Стоимость работ – 1 413 907,15 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
91.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по проведению расчетов на динамическую устойчивость трубопроводной обвязки по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)». Срок выполнения работ – с 15.03.2016 по 29.04.2016. Стоимость работ – 1 413 907,15 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
92.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды оборудования. Перечень оборудования, которое может быть предоставлено Арендодателем по заявкам Арендатора: Canon EOS 7D Body - 1 ед; Аккумуляторная циркулярная пила Hilti SCM 22-A - 1 ед; Анализатор коррозионной активности грунта АКАГ-К - 7 ед; Баня мобильная МБ-104 - 3 ед; Баня мобильная МБ-442 - 3 ед; Баня мобильная МБ-552 - 3 ед; Бензопила - 1 ед; Бензопила 3,4кВт Husqvarna 365 SP - 2 ед; Бензопила 3.9 кВт Husqvarna 272XP-18"9657029-18 - 2 ед; Бензопила Husqvarna 365 - 7 ед; Бензопила Husqvarna 365SP - 11 ед; Бензопила Husqvarna 365SP-18" - 5 ед; Бензопила Husqvarna 365SP-18" 3.4 кВт - 5 ед; Бензопила Husqvarna-395 шина 50-60 см. - 8 ед; Бензопила Husqvarna-445 шина 50-60 см. - 1 ед; Бензопила Husqvarna-576 - 3 ед; Бензопила MS 361 3.4 кВт 45см - 3 ед; Бензопила STIHL MS 362 18" 3/8" 1,6мм - 1 ед; Бензорез 371K HUSQVARNA - 1 ед; Бесконтактный измеритель кажущегося сопротивления (БИКС) - 2 ед; Блокирующее устройство (15м) - 2 ед; Бокс транспортировочный на колесах для приемника OhmMapper - 2 ед; Буровая установка УБШМ 1-13 с прицепом "Стандарт-821301" - 1 ед; Буровая установка УБШМ 1-13 с рамой для крепления на УАЗ "Фермер" - 1 ед; Вагон-дом "Саяны СТ-812" - 1 ед; Вагон-дом "Саяны-66" - 4 ед; Вагон-дом "Саяны-88" - 6 ед; Веревка страховочно-спасательная, 10мм, (50м) – 1 ед; Веревка страховочно-спасательная, 12мм, (50м) - 1 ед; Вибрационная шлифовальная машина WFO 2802 - 1 ед; Виброанализатор 2-х канальный "АГАТ-М" - 1 ед; Газоанализатор СГГ-20 - 1 ед; Генератор инверторный IG-1000 (230/12) - 2 ед; Генератор Honda EU 20i G P3 R280 - 3 ед; Генератор тока электроразведочный SGD-EGC125 - 2 ед; Геологоразведочное оборудование ERA-MAX - 2 ед; Георадарный комплекс "ПИТОН-3" - 1 ед; Гидрографический эхолот Гео ЕТ-мини на 200 кгц - 1 ед; Дальномер DISTO D5 - 2 ед; Дальномер DISTO D510 - 1 ед; Датчик температуры Многозонный ифровой МЦДТ 0922-2-2-20-3,0-(19*1,0) - 18 ед; Датчик температуры многозонный цифровой МЦДТ 0922-1-2-15-3-(14x1,0)-У1 №731 - 21 ед; Датчик температуры многозонный цифровой МЦДТ 0922-2-2-50-3,0-(49x1,0)-У1 (термокоса) - 10 ед; Детектор арматуры в бетоне Profoscope - 1 ед; Дефектоскоп ультразвуковой EPOCH LTC - 1 ед; Дизель-генераторная установка DIESEL 4000 C - 2 ед; Дизель-генераторная установка DIESEL 6000E XL C - 4 ед; Дозиметр гамма и рентгеновского излучения ДКГ-0,2У "Арбитр-М" с IRda-портом - 1 ед; Дозиметр гамма- и рентгеновского излучения ДКГ-02У - 1 ед; Дозиметр гамма и рентгеновского излучения ДКГ-02У "Арбитр-М" с IDRA-портом - 1 ед; Зарядное устройство Duracell/CEF14/NiMH/NiCd/AA/A - 1 ед; Зарядное устройство GP PowerBank - 1 ед; Зубило - 1 ед; Зубило плоское восьмигранное 16x160мм, Ве-Cu - 1 ед; Зубило плоское шестигранное 12x150мм, Ве-Cu - 1 ед; Измеритель вибрации "ВИБРОТЕСТ МГ-4.01" - 2 ед; Измеритель прочности бетона ультразвуковой УКС-МГ4С - 1 ед; Измеритель скорости водного потока индукционный Посейдон-1 - 3 ед; Измеритель скорости течения воды "Гидрометрическая микровертушка ГМЦМ-1М" - 3 ед; Измеритель электроразведочный низкочастотный "ЭНИКС-01" - 3 ед; Измеритель-регистратор напряжений многоканальный ИР-1 "Менделеевец" - 17 ед; Камера Canon EOS 650D EF-S 18-135mm (+светофильтр, карта памяти, аккумулятор, сумка) - 1 ед; Карабин "Овал дюралевого черного" с муфтой ("Vento") - 3 ед; Ключ комбинированный 41 мм – 4 ед; Комплект визуального контроля ВИК "ЭКСПЕРТ" - 1 ед; Комплект для визуально-измерительного контроля "ВИК-NDT" - 1 ед; Комплект приемников EFT M1 GNSS (GSM) (Базовый 1 шт. передвижной 2 шт.) - 1 ед; Комплект статического зондирования ТЕСТ-К2М - 1 ед; Кондуктометр-солемер МАРК-603/1 с датчиком ДЛ-3 - 1 ед; Контейнер-чемодан транспортный защитный с замком модель 5833.О - 1 ед; Контейнер-чемодан транспортный защитный - 8 ед; Коса электрическая 24 канала - 1 ед; Ларь морозильный "Снеж МЛК-350" - 4 ед; Ларь морозильный Бирюса-200К - 1 ед; Ларь морозильный Бирюса-260К - 1 ед; Лестница алюминиевая 3*11 (5311) Алюмет - 1 ед; Логгер LPC - 15 ед; Логгер цифровых датчиков ЛЦД-1/100 - 57 ед; Лодка "Нерка-260L - 1 ед; Лодка "Нерка-280LT - 1 ед; Лодка Yaman B330 - 1 ед; Лодка надувная резиновая Вега-2 - 8 ед; Лодка</p>

надувная резиновая Вега-3 - 1 ед; Лодка надувная транцевая Solar 350 M - 1 ед; Лодка надувная транцевая Solar 400 - 1 ед; Лодка надувная Фрегат М3 - 2 ед; Ломи с плоским лезвием Ф20х650мм, Ве-Cu - 1 ед; Лопата - 2 ед; Маятниковая сабельная пила WSR1400PE - 1 ед; Металлографический комплекс МСК (ШПС+АДР) - 1 ед; Металлодетектор "DMF-10" - 1 ед; Модуль пневмокаркасный МПК - 1 ед; Модуль пневмокаркасный МПН - 3 ед; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 10 мест - 4 ед; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 6 мест - 4 ед; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 8 мест - 4 ед; Модуль пневмокаркасный надувной МПК - 1 ед; Модуль пневмокаркасный надувной МПН - 3 ед; Молоток - 1 ед; Молоток слесарный 500г, Ве-Cu - 1 ед; Молоток электронный для испытаний бетона SilverSchmidt тип N - 1 ед; Монокуляр "Levenhuk Wise 10-30x25" - 1 ед; Моностатический георадар Питон-3 в комплекте - 1 ед; Мотор лодочный Mercury 9.9M - 2 ед; Мотор лодочный Yamaha 8CMHS - 2 ед; Моторный бур STIHL BT 121 (в комплекте удлинитель 450 мм, шнек 040мм вт) - 1 ед; Мультиметр MX26 с интерфейсом для PC - 2 ед; Набор из 9 предметов, Ве-Cu - 1 ед; Набор ключей комбинированных (16 шт.) - 1 ед; Навигатор GPS Garmin GPS MAP 276C - 2 ед; Навигатор GPS Geo Explorer CE XT (одночастотный) - 1 ед; Навигатор GPS/КПК защищенный класса IPX0? TFT 3.5" - 1 ед; Навигатор GPSMAP 60CSx - 2 ед; Нивелир Trimble DiNi 0.3 - 1 ед; Нивелир Trimble Dini 03 - 3 ед; Нивелир оптико-механический B40-35 - 2 ед; Нивелир C320-32 - 1 ед; Нивелир цифровой Leica DNA03 - 1 ед; Нивелир цифровой Trimble DiNi 0.3 - 1 ед; Нивелир цифровой Trimble Dini03 - 1 ед; Нивелир цифровой Trimble Dini12 (360) - 5 ед; Нож 250мм, Ве-Cu - 1 ед; Ноутбук ASUS K61 IC Dual Core T4400/16" WXGA (1366\*768)/DDR2 4096Mb/HDD - 1 ед; Ноутбук ASUS M50SV15.4" WXGA+ (1440\*900) Glare - 2 ед; Ноутбук Asus N73SM 17.3" Intel i5 2450M/4Gb/2x500Gb/DVD-RW/GeForce GT630M (2048Mb)/Cam/BT/WiFi - 5 ед; Ноутбук Asus X53S K53SV (X53SV) - 1 ед; Ноутбук ASUSTeK A6Q00Va1.7 15.4" WXGA (128 RadeonX700)DVDRW(DL) 512/100WiFi - 1 ед; Ноутбук HP EliteBook 8470p 14" Intel Core i5 3320M/4Gb/500Gb/DVD-RW/Int: intel HD4000/Cam/BT/WiFi - 1 ед; Ноутбук HP EliteBook 850 G2 15.6" Intel Core i5 5200U W7Pro64 - 1 ед; Ноутбук IBM ThinkPad T61p Duo2T7500 (2.2GHz, L2 4Mb, 800MHz) - 1 ед; Ноутбук Samsung 550P7C-S03 17.3" intel i7 363QM/8Gb/2TB/B-ray combo/GeForce GT650M (2048Mb/Cam/BT) - 2 ед; Ноутбук Samsung R580-JS05 i7-620M/4G/320G/DVD-SMulti/15.6" - 1 ед; Объектив Sigma AF 8-16mm f/4.5-5.6 DC HSM - 1 ед; Объектив TAMRON SP AF 150-600 f/5-6.3 DI VC USD - 1 ед; Оптический монокуляр Levenhuk Wise 10-30x25 - 1 ед; Палатка десятиместная 10ПБ22 - 8 ед; Палатка мобиба М6-442 М2 - 2 ед; Палатка МПН - 1 ед; Палатка пневмокаркасная Ангар - 5,5\*3,5 м. - 2 ед; Перфоратор аккумуляторный Hilti TE 7-A - 1 ед; Плита электрическая - 1 ед; Портативный компьютер Rocket PC HP iPAC - 1 ед; Пояс предохранительный взрывозащищенный ляточный (с верхними и нижними лямками) спасательный - 2 ед; Преобразователь гидростатического давления измерит - 3 ед; Преобразователь для катодной защиты ПКЗ-АР-1-У2 - 2 ед; Прибор С.А 6462 для измерения сопротивления грунта - 2 ед; Прибор С.А.6412-токовые клещи - 2 ед; Прибор ТЕСТ-АМ - 2 ед; Прибор электроразведочный "Электротест" - 2 ед; Прибор Электротест-ЕИС-ЗКМ - 3 ед; Прибор Электротест-ЕИС-ЗКМ/USB - 3 ед; Привязь "Высота 028" (ЕН 361, ЕН 358) ("Vento") - 2 ед; Приемник GPS Trimble R7 GNSS - 1 ед; Приемник GPS Trimble R7 GNSS Rover - 1 ед; Приемник OhmMapper - 4 ед; Приемник Trimble 5700 - 1 ед; Приемник Trimble 5701 - 1 ед; Приемник Trimble GeoExplorer CE XT (512Mb) - 2 ед; Приемник Trimble GeoExplorer XT6000 - 2 ед; Приемник Trimble GeoExplorer XT2008 - 1 ед; Приемник Trimble GeoXH 6000 (3.5G FL) - 2 ед; Приемник Trimble GeoXT - 1 ед; Приемник Trimble R7 - 8 ед; Приемник Trimble R7 GNSS - 3 ед; Приемник Trimble R7 GNSS (базовый) - 2 ед; Приемник TRIMBLE R7 GNSS передвижной - 3 ед; Приемник Trimble R7 GNSS(передвижной 430-450МГц) - 13 ед; Приемник TRIMBLE R7 GPS GNSS (базовый; 430-450 МГц) - 2 ед; Приемник Trimble R8 - 2 ед; Приемник Trimble R8 GNSS - 2 ед; Приемник геодезический спутниковый Trimble R7GNSS (База) - 5 ед; Приемник геодезический спутниковый trimble R7GNSS (Ровер) - 3 ед; Принтер Canon PIXMA iP110 - 1 ед; Прицеп-здание мобильное "Екатерина" мод. MB13C4 - 1 ед; Прицеп-здание мобильное "Екатерина" мод. MG128D - 3 ед; Прицеп-шасси специальный - 2 ед; Программно-аппаратный измерительный комплекс Логгер LPC-F - 62 ед; Пылесос универсальный HILTI VC 40-U - 1 ед; Радиостанция АРГУТ А-24, в комплекте АКБ Li-Ion 2300мАч - 1 ед; Радиостанция возимая DM4600 аналого-цифровая 136-174МГц - 2 ед; Радиостанция носимая DP4800 136-174 МГц - 8 ед; Радиостанция УКВ Motorola DM3601 автомобильная - 2 ед; Резервуар полимерный эластичный ПЭР-10Н - 1 ед; Рейка Orient - 1 ед; Рейка нивелирная телескопическая TS5M (Рейка нивелирная Vega TS5M, поверен) - 2 ед; Рулетка 20 м - 1 ед; Рулетка 3 м (6 шт.) - 1 ед; Canon PowerShot SX60 HS Black - 2 ед; Сани для перевозки буровой установки - 1 ед; Сварочный аппарат Welder - 1 ед; Сейсморазведочная телеметрическая система ТЕЛСС-3 - 2 ед; Сейсмостанция "Лакколит-24М2" - 1 ед; Сейсмостанция 48 к - 1 ед; Сейсмостанция Лакколит 24-М3 - 2 ед; Сейсмостанция Лакколит X-M2 - 3 ед; Сейсмостанция Лакколит-ХМ - 1 ед; Сканер лазерный Leica ScanStation P20 - 1 ед; Сканер лазерный Leica ScanStation P40 - 2 ед; Станция спутниковой связи Инмарсат BGAN Explorer 300 - 1 ед; Станция электроразведочная Вега для измерения удельного эл. сопротивления без гальванического заземл. - 3 ед; Стеллаж 3-х секционный 2200\*600\*3000 (5 полок оцинков.) - 3 ед; Стеллаж 3-х секционный 2500\*2700\*320 (7 полок оцинков.) - 5 ед; Стеллаж 3-х секционный 2500\*3000\*320 (8 полок) - 1 ед; Стеллаж 3-х секционный 2500\*600\*1000 (5-ти полочный) - 1 ед; Стеллаж 3-х секционный 2500\*3000\*600 (7 полок оцинков.) - 2 ед; Стеллаж 4-х секционный 2200\*600\*3400 (7 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж 4-х секционный 2200\*600\*3700 (5 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж 4-х секционный 2200\*600\*4000 (7 полок оцинков.) - 1 ед;



	<p>Стеллаж 4-х секционный 2500*4000*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж 4-х секционный 2500*4000*320 (8 полок) - 1 ед; Стеллаж 4-х секционный 2500*600*1000 (5-ти полочный) - 1 ед; Стеллаж 5-ти секционный 2200*5000*320 (7 полок оцинков.) - 2 ед; Стеллаж 5-ти секционный 2500*4400*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж 5-ти секционный 2500*4700*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж 6-ти секционный 2500*5400*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж 6-ти секционный 2500*5700*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед; Стеллаж складской - 1 ед; Стеллаж СТ (3000*2500*600) 3 секции 6 полок - 1 ед; Страховочная привязь "R4 Revolution - Duraflex" ("Miller by Honeywell") - 2 ед; Страховочная привязь "Профи Мастер" ("Vento") - 2 ед; Строп страховочный "ME-86 МАНИАРД" ("Miller by Honeywell") - 2 ед; Строп страховочный 2-х двухплечный "ТИТАН" ("Miller by Honeywell") - 2 ед; Строп страховочный из полиамидного каната с карабином - 4 ед; Строп удерживающий "SU-2" ("ARX") - 2 ед; Тахеометр Leica TCR1201 - 1 ед; Тахеометр Nikon DTM-352W - 2 ед; Тахеометр SET550RX-31L - 1 ед; Тахеометр Sokkia CX-105L - 3 ед; Тахеометр Sokkia SET 530RK3 L - 2 ед; Тахеометр Trimble 3605 DR Arctic - 1 ед; Тахеометр Trimble S6 - 2 ед; Тахеометр Trimble S6 (2" Servo Autolock DR300+) - 1 ед; Тахеометр Trimble TS635 - 3 ед; Тахеометр TSR1205R100 - 1 ед; Тахеометр электронный Sokkia CX-105L - 1 ед; Тахеометр Trimble S6 (5"? Servo, Autolock, DR300+) - 1 ед; Твердомер Equotip piccolo 2 с датчиком D - 1 ед; Теодолит оптический 3Т5КП - 1 ед; Терминал спутниковой телефонной связи - 2 ед; Терминал спутниковой телефонной связи Ir 9555 - 3 ед; Терминал спутниковой телефонной связи Ir9555/500 - 4 ед; Терминал спутниковой телефонной связи Irid 9555 - 1 ед; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9575 - 1 ед; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9576 - 1 ед; Терминал спутниковой телефонной связи WordPro - 1 ед; Тестер дыхания на алкоголь "Draeger Alcotest" 6510 (Германия) - 1 ед; Толщиномер "A1209" ультразвуковой - 1 ед; Толщиномер ультразвуковой 45MG (с поверкой) - 1 ед; Трассоискатель Сталкер-75-02 - 4 ед; Трассопоисковый комплект "Сталкер 75-02" - 1 ед; Турбидиметр портативный 2100Q IS01 - 3 ед; Углошлифовальная машина Hilti AG125-A23 - 1 ед; Углошлифовальная машина УШМ HILTI AG125-A22 - 1 ед; Углошлифовальная машина УШМ HILTI DCG 230-D - 1 ед; Фал спас. с Кв 1-25 из каната хлопчатобумажного - 2 ед; Фонарь «Fenix RC40» - 2 ед; Фонарь «Fenix E41» - 6 ед; Фонарь налобный - 5 ед; Фотоаппарат цифровой Canon PowerShot G11 - 1 ед; Фотоаппарат цифровой Canon PowerShot SX30IS - 1 ед; Холодильная камера для транспортировки образцов почв - 23 ед; Холодильник компрессорный Coolmatic CDF-45 - 2 ед; Холодильник переносной с возможностью питания от аккумулятора Coolmatic CF-50 - 4 ед; Цифровой фотоаппарат Sony DSC -HX50 - 2 ед; Цифровой фотоаппарат Sony DSC -HX51 - 2 ед; Шейкер возвратно поступательный SHR-2D - 1 ед; Шкаф (хранилище) для 6-ти газовых баллонов 2100*1100*2100 ШХБ-01 - 1 ед; Шкаф сушильный SNOL 67/350 - 1 ед; Шкаф холодильный низкотемпературный (-15...-18 С) для хранения образцов - 3 ед; Шкаф холодильный Эльтон 1,4 купе - 2 ед; Шнур ПА 16-пряд. д.6 мм, (50м) - 1 ед; Штмп винтовой ШВ-60 - 1 ед; Штмп винтовой ШВ-60 с пневматической нагрузочной системой - 3 ед; Штатив "STC-360" - 1 ед; Штатив Orient SJA10F - 1 ед; Штатив монопод "Super i-Shot" - 2 ед; Штатив походный алюминиевый "MeFoto" - 2 ед; Электроразведочный генератор Астра-100 - 2 ед; Электроразведочная аппаратура для проведения работ на акватории методом НАЗ - 1 ед; Электровоздушный радиальный прессиометр ПЭВ-89МК - 1 ед; Электронный USB ключ e Token PRO (Java) 72K - 1 ед; Электронный тахеометр Sokkia CX-105L - 2 ед; Электроразведочная аппаратура (БИКС) - 6 ед; Электроразведочная аппаратура SYSCAL PRO Switch 72 - 1 ед; Электроразведочная аппаратура ТЭМ-FAST 48 - 2 ед; Электроразведочное оборудование на базе генератора тока SGD-EGC200 SKATE II - 3 ед; Электроразведочный генератор "АСТРА-100" - 7 ед; Электроразведочный измеритель "МЭРИ-24" - 9 ед; Электроразведочный комплекс Омега-48 - 1 ед; Электростанция Sawafuji SH 6000RA 4 кВт - 4 ед; Электростанция 5 кВт - 2 ед; Электростанция Ecorpower-Line ESE 6000 BS - 1 ед; Электростанция SDMO DIES4000C - 7 ед; Электростанция SDMO DX 6000 E XL C - 6 ед; Электростанция дизельная 5GF (4.5-5kWt) - 2 ед; Электростанция дизельная ЭД100-Т400-1РК - 2 ед; Электростанция дизельная передвижная ЭД100-Т400-1РН - 1 ед; Электростанция дизельная передвижная ЭД100-Т400-2РН - 1 ед; Электростанция дизельная передвижная ЭД200-Т400-1РН - 1 ед; Электростанция дизельная передвижная ЭД60-Т400-1РН - 2 ед; Электрошкаф сушильный СНОЛ (58/350 2024101 нерж.) - 1 ед; Эхолот Humminbird 1199 cxi HD SI Combo - 2 ед; Эхолот JJ-Connect Fisherman - 3 ед; Эхолот Sonar Lite - 2 ед; Эхолот SonarMite - 4 ед.</p> <p>Оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, - с 01.03.2016 по 31.12.2016. Максимальный предельный размер арендной платы по договору - 5 309 996,91 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
93.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды нежилого помещения общей площадью 54,5 кв.м., расположенного на 2-м этаже двухэтажного нежилого здания общей площадью 574,6 кв. м. с кадастровым номером 64:48:010142:1553, находящегося по адресу: Саратовская область, г. Саратов, р-п Волжский,</p>

	<p>Соколова гора, б/н. Срок аренды – с 01.01.2017 по 30.11.2017. Арендная плата составляет 47 107,62 руб. (с НДС) в месяц и включает плату за потребленные Арендатором коммунальные услуги.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
94.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортных средств (специальной техники) с предоставлением услуг по управлению и его технической эксплуатации. Перечень транспортных средств, которые могут быть переданы в аренду: П/п ЧМЗАП-990643 – 2 ед.; ISUZU NQR75P – 1 ед.; А/м 3009D6 (ГАЗель) – 1 ед.; А/м 3284-0000010-03 – 1 ед.; А/м Hyundai Tucson 2.0GLS – 1 ед.; А/м Hyundai Santa Fe – 3 ед.; А/м Kia Sorento 2.4 – 1 ед.; А/м LEXUS RX350 – 1 ед.; А/м Mercedes-Benz GL-450 4-Matic – 1 ед.; А/м Mercedes-Benz S500 – 1 ед.; А/м Mercedes-Benz S 500 4Matic Long – 1 ед.; А/м Toyota Hilux – 3 ед.; А/м Toyota Land Cruiser Prado – 4 ед.; А/м Автобус вахтовый НЕФАЗ 4208-24 – 1 ед.; А/м автобус ЛУИДОР-223703 на базе VW Crafter – 1 ед.; А/м Автотопливозаправщик АТЗ-11-43118-6619-03 – 1 ед.; А/м Буровая установка гидромеханиз. УБГМ-1 на базе гусеничного транспортера-тягача ТГМ-21У – 1 ед.; А/м буровая установка БГМ-1М на базе МТЛбу – 1 ед.; А/м Буровая установка БГМ-1М на базе транспортно-гусеничной машины ТГМ-4 – 1 ед.; А/м Буровая установка гидромеханизированная УБГМ-1 на базе гус. транспортера-тягача ТГМ-21У – 1 ед.; А/м Буровая установка МБУ-320 на базе ГТМ – 4 ед.; А/м Буровая установка УБГМ-1А на базе а/м КАМАЗ-5350 – 1 ед.; А/м буровая установка УГБ-746-200 на МТЛБу – 6 ед.; А/м Буровая установка УГБ-756-200 на шасси гус. транспортера ТГМ 21-4 (МТЛБу) – 4 ед.; А/м ГАЗ 2747 – 1 ед.; А/м ГАЗ- 330200-1369 – 2 ед.; А/м ГАЗ-221717 – 1 ед.; А/м ГАЗ-2705 – 1 ед.; А/м ГАЗ-27527 – 2 ед.; А/м ГАЗ-27527 груз. Фургон – 1 ед.; А/м ГАЗ-27527-298 "Соболь 4х4" – 1 ед.; А/м ГАЗ-27527-365 – 2 ед.; А/м ГАЗ-3221 – 1 ед.; А/м ГАЗ-32212-344 – 1 ед.; А/м ГАЗ-330232 – 1 ед.; А/м ГАЗ-330273 – 2 ед.; А/м ГАЗ-3308 лаборатория гидродинамических исследований – 1 ед.; А/м ГАЗ-34039 – 11 ед.; А/м ГАЗ-34039-13 – 2 ед.; А/м Гусеничный снегоболотоход ГАЗ-34039-32 – 2 ед.; А/м КАМАЗ 43114-15 УСТ-54535 – 1 ед.; А/м КАМАЗ 44108-6030-24 седельный тягач – 1 ед.; А/м КАМАЗ 65225-014-22 седельный тягач – 1 ед.; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка ПБУ-2-317П – 1 ед.; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка УГБ-001 – 1 ед.; А/м КаМАЗ-43118-24 – 1 ед.; А/м КТМ-10Г – 1 ед.; А/м КТМ-10Д – 1 ед.; А/м Погрузчик Bobcat S850 – 1 ед.; А/м Самосвал на шасси Hyundai HD-170 – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10Г-01 – 2 ед.; А/м снегоболотоход гусеничный ЗВМ-2411ГП "Узола" – 1 ед.; А/м снегоболотоход гусеничный ТТМ -ЗБ-01 – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10-01 ГП – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10-01-В буровая установка УБГМ-1 – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10В установка буровая шнековая УБШМ-1-20 – 1 ед.; А/м ТРЭКОЛ-3929 – 3 ед.; А/м ТРЭКОЛ-39294Д – 6 ед.; А/м ТТМ ЗГР-01 с бур. установкой УБГМ-1Л – 1 ед.; А/м ТТМ ЗГР-01 с бур. установкой УБШМ 1-20 – 2 ед.; А/м ТТМ-3902 Б-01 – 5 ед.; А/м ТТМ-3902 Гр бурильная установка – 1 ед.; А/м ТТМ-3902 ПС-01 – 6 ед.; А/м ТТМ-3902 ТП0-1 – 1 ед.; А/м ТТМ-3902ТП-01 – 1 ед.; А/м ТТМ-ЗГР-01 с буровой установкой УБГМ-1Л – 2 ед.; А/м ТТМ-4901ПС-01 – 1 ед.; А/м УАЗ 39095 – 2 ед.; А/м УАЗ 39099 – 1 ед.; А/м УАЗ Patriot – 1 ед.; А/м УАЗ Patriot 3163 – 1 ед.; А/м УАЗ-220695-330-04 – 1 ед.; А/м УАЗ-390942 – 1 ед.; А/м УАЗ-390945 – 2 ед.; А/м УАЗ-390992 – 1 ед.; А/м УАЗ-390994 – 2 ед.; А/м УАЗ-390995 – 4 ед.; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-230 – 3 ед.; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-231 – 3 ед.; А/м УРАЛ 32551-0010-41 – 2 ед.; А/м УРАЛ 4320-0111-61 (двухрядная кабина 6*6) с буровой установкой УБГМ-1-Д – 3 ед.; А/м УРАЛ-32551-0010-41 – 1 ед.; А/м Урал-4320-0111-41 с КМУ ИМ-55 бортовой – 1 ед.; А/м Урал-44202-0311-41 Седельный тягач – 1 ед.; А/м УСТ-54532 (Урал) (Грузовой бортовой с КМУ УСТ 54532D) – 1 ед.; Буровая установка УГБ-756-200 на базе ТГМ-21-04 – 2 ед.; ПБУ-2-347П на МТЛБу – 1 ед.; Погрузчик-экскаватор колесный JCB 3СХ – 1 ед.; Полуприцеп-тяжеловоз 93262-010-КП1 – 1 ед.; Прицеп бортовой УСТ 94651J с тентом – 1 ед.; Снегоход Буран-А 9740 – 1 ед.; Снегоход Буран-А 9741 – 1 ед.; Снегоход Буран-А с санями – 2 ед.; Установка разведочного бурения УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 – 1 ед.; А/м УАЗ 374195 – 1 ед.; А/м Урал-32551-0010 – 1 ед.; А/м Урал-4320 буровая установка – 1 ед.; КАМАЗ-43114-15 с УГБ-001 – 1 ед.; УАЗ-390945 – 1 ед.; ЗИЛ-131 П УГБ-50 – 1 ед.; УАЗ-220695-04 – 1 ед.; МИЦУБИСИ ГРАНДИС 2,4 – 1 ед.; Гусеничный транспортер ГАЗ-34037-11П – 2 ед.; ВТС ТРЭКОЛ-39041Д – 1 ед.; ВТС ТРЭКОЛ-39294 – 1 ед.; УАЗ-390995 – 1 ед.; Буровая установка ПУ-2-317 базе шасси КАМАЗ-5350-42 – 1 ед.; Установка разведочного бурения УРБ 2А-2 на базе снегоболотохода СГТ-31 – 1 ед.; Снегоход Bombardier SKI-D00 Scandic WT 550 F – 1 ед.; Прицеп МЗСА 817711 – 1 ед.; Прицеп ТРЭКОЛ-88901 – 1 ед.; Сани С2 – 1 ед.; Установка буровая УБШМ 1-20 – 1 ед.; Установка буровая УБШМ 01.00.000-03 УВ – 2 ед.; Установка буровая УБШМ 1-13 – 1 ед.; Установка буровая УКБ12/25 без двигателя и редуктора – 1 ед.; Установка буровая УКБ12/25-01 – 1 ед.; Установка буровая УКБ12/25-01 в сборе – 1 ед.</p> <p>В течение срока аренды транспортные средства (специальная техника) предоставляются Арендатору по письменным заявкам, оформленным в соответствии с условиями, согласованными Сторонами, на срок, указанный в заявках.</p>



	<p>Срок аренды (в пределах которого транспортные средства передаются Арендатору по заявкам) – с 01.07.2016 г. по 31.12.2016. Максимальный предельный размер арендной платы за весь период действия договора – 111 309 818,89 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
95.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды лабораторного оборудования, закрепленного за Новосибирским филиалом Арендодателя: комплект оборудования для компрессионных испытаний образцов грунта (АСИС) - 6 ед.; автоматизированный испытательный комплекс "АСИС" (для одноосного сжатия (растяжения) горных пород) – 1 ед.; печь муфельная СНОЛ-3/11 - 1 ед.; стол пристенный физический ЛАБ-1800ПТТ с 3 тумбами - 1 ед.; анализатор коррозионной активности грунта АКАГ - 1 ед.; стол-мойка ЛАБ-1400 МОФ-26 - 1 ед.; шкаф сушильный BINDER FD 53 - 1 ед.; баня песчаная LH-403 (ЛАБ-ПН 01Б) с лотком 430*310*50 - 1 ед.; шкаф вытяжной ЛАБ-1500 ШВТ-Н - 1 ед.; весы аналитические SHIKO HTR-120CE - 1 ед.; измерительно-вычислительный комплекс АСИС - 1 ед. Оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2017 по 31.12.2017. Максимальный предельный размер арендной платы по договору – 564 970,73 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
96.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды части нежилого помещения площадью 61,9 кв.м. в помещении № 14 (номер по тех.паспорту) площадью 99,8 кв.м., расположенном на 1 этаже восьмизэтажного здания по адресу: г. Новосибирск, ул. Советская, 4а, помещение, передаваемое в аренду, является частью помещений площадью 4370,40 кв.м, с кадастровым номером 54:35:101525:03:01:01. Срок аренды – с 01.01.2017 по 30.11.2017. Арендная плата составляет 24 843,35 руб. (с НДС) в месяц и включает плату за потребленные Арендатором коммунальные услуги.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
97.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортных средств (специальной техники) с предоставлением услуг по управлению и его технической эксплуатации. Перечень транспортных средств, которые могут быть переданы в аренду: ЗИЛ-131 с УГБ-50 – 1 ед.; УАЗ-390945 с УБШМ-1-13 – 1 ед.; УАЗ-220695-04 – 1 ед.; УАЗ-390995 – 1 ед.; МИЦУБИСИ ГРАНДИС – 1 ед.; ГАЗ-34037-11П с УБШМ 1-20 – 1 ед.; ГАЗ-34037-11П – 1 ед.; ТРЭКОЛ-39041Д с УБШМ 01.00.000-03 УВ – 1 ед.; ТРЭКОЛ-39294Д – 1 ед.; ПБУ-2-317 на базе шасси КАМАЗ-5350-42 – 1 ед.; Установка буровая УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 – 1 ед.; КАМАЗ-43114-15 с УГБ-001 – 1 ед.</p> <p>В течение срока аренды транспортные средства (специальная техника) предоставляются Арендатору по письменным заявкам, оформленным в соответствии с условиями, согласованными Сторонами, на срок, указанный в заявках. Срок аренды (в пределах которого транспортные средства передаются Арендатору по заявкам) – с 01.07.2016 г. по 31.12.2016. Максимальный предельный размер арендной платы за весь период действия договора – 2 889 535,54 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
98.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению автоматизированных рабочих мест работникам Заказчика в Новосибирском филиале ПАО «ВНИПИгаздобыча». Сроки оказания услуг, место оказания услуг, количество предоставляемых рабочих мест определяются в заявках.</p>

	<p>согласованных сторонами. Договор не налагает на Заказчика обязательства выдавать Исполнителю заявки на услуги и не налагает обязательства на Исполнителя предоставлять услуги до согласования сторонами соответствующей заявки на услуги. Срок оказания услуг – с 01.03.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг по предоставлению 1 (одного) рабочего места в час составляет 46,85 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
99.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение корректировки и выделение в составе проектной документации Этапа 1 объекта «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код стройки 023-1000860). Срок выполнения работ – с 01.11.2015 по 30.05.2016. Стоимость работ – 123 823 907,41 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
100.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых сооружений Степновской СПХГ», код проекта 056-1002172. Срок выполнения работ – с 01.11.2015 по 31.12.2015. Стоимость работ – 51 619 135,45 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
101.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объектов стройки «Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ». Срок оказания услуг – с 01.10.2015 по 31.12.2016. Стоимость услуг – 1 273 238,18 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
102.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по разработке технических проектов разработки карьеров общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) в рамках договора на выполнение комплексных инженерных изысканий и сбор исходных данных по поиску и разведке ОПИ по объекту строительства «Нефтепровод «Чаянда - ВСТО», входящего в состав стройки «Обустройство нефтяной оторочки ботубобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Этап 3. (код стройки 023-1000859). Карьер 1-1. Срок выполнения работ – с 16.11.2015 по 28.12.2015. Стоимость работ – 3 218 594,08 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
103.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту строительства «Нефтепровода «Чаянда-ВСТО», входящего в состав стройки «Обустройство нефтяной оторочки ботубобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Этап 3. (код стройки 023-1000859) Геодезические, геологические, гидрологические работы и сбор исходных данных. Срок выполнения работ – с 23.11.2015 по 07.06.2016. Стоимость работ – 29 759 930,51 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
104.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту «Дообустройство газоконденсатных скважин Ен-Яхинского НГКМ». Срок выполнения работ – с 01.07.2015 по 30.12.2015. Стоимость работ – 14 201 744,51 руб. (с НДС).</p>

	<p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
105.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту «ДКС (2 очередь) на УКПГ-2В Уренгойского НГКМ». Срок выполнения работ – с 01.07.2015 по 30.04.2016. Стоимость работ – 35 867 950,32 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
106.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик обязуется выполнить работы по разработке рабочей документации «Этап 2.1. Участок «Ленск – КС-1 «Салдыкельская», Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» – КС-2 «Олекминская», Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» – КС-3 «Амгинская», Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» – КС-4 «Нимнырская», Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» – КС-5 «Нагорная», Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» – КС-6 «Сковородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» – КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» – Белогорск» в составе инвестиционного проекта «План ПИР» (РД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) в соответствии с Изменением № 1 к заданию на разработку рабочей документации и Изменением № 2 к заданию на разработку рабочей документации и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2015 г. Срок выполнения работ – с 01.01.2015 по 31.01.2016. Стоимость работ – 2 072 795 958,29 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
107.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» о внесении изменений в задание на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» с увеличением общей стоимости работ по договору на 151 257 160,69 руб. (с НДС) и изменении календарного плана работ по договору. Срок выполнения работ по договору: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 по 2015; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2014 по 30.06.2016; разработка рабочей документации по объектам обустройства (с учетом ввода объектов подготовки газа на период до 2022 года) – с 01.07.2016 по 01.03.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства в полном объеме – с 01.09.2018 по 01.09.2019; разработка рабочей документации по площадкам УППГ-1, УППГ-5 – с 01.05.2023 по 30.05.2024; объекты будущих лет строительства (дожимные компрессорные станции при УППГ-1, 2, 4, 5, УКПГ-3) – с 01.05.2024 по 30.01.2030. Стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения - 2 127 611 010,61 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
108.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту «Дообустройство газоконденсатных скважин Ен-Яхинского НГКМ» о снижении стоимости работ по договору и внесении изменений в календарный план.. Срок выполнения работ – с 01.07.2015 по 30.12.2015. Стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения – 12 999 273,77 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



109.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту Обустройство Чаяндинского НГКМ (район поиска № 1-7). Комплексные инженерные изыскания и сбор исходных данных (код стройки 023-1000860). Срок выполнения работ – с 01.08.2015 по 10.02.2016. Стоимость работ – 79 936 675,58 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
110.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение инженерных изысканий и сбор исходных для подготовки проектной документации по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Корректировка. Срок выполнения работ – с 01.11.2015 по 31.12.2015. Стоимость работ – 25 749 810,55 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
111.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в территориальных органах Ростехнадзора и ГосКомгеологии РС (Я) по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» (код стройки 023-1000859). Карьеры № 6-9». Срок выполнения работ – с 16.11.2015 по 28.12.2015. Стоимость работ – 12 478 401,02 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
112.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке технического проекта разработки карьера ОПИ и его согласование в территориальных органах Ростехнадзора и ГосКомгеологии РС (Я) по объекту: «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ. Карьер №2 Каменный». Срок выполнения работ – с 23.11.2015 по 30.11.2015. Стоимость работ – 1 067 072,87 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
113.	<p>Стороны сделки: Сублицензиат – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Сублицензиар – ПАО «Газпром». Предмет и существенные условия сделки: Сублицензионный договор на предоставление Сублицензиаром Сублицензиату неисключительного права на использование программного обеспечения (лицензий) Roxar: RMS (на 4 рабочих места), TEMPEST (на 8 рабочих мест), RESVIEW (на 1 рабочее место) сроком на 6 месяцев. Стоимость услуг – 8 706 274,56 руб. (НДС на облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
114.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору по объектам, входящим в состав стройки "Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ" код стройки 023-2000859 об изменении календарного плана оказания услуг и стоимости оказываемых услуг. Срок оказания услуг – с 01.01.2015 по 31.12.2016. Стоимость услуг по договору с учетом дополнительного соглашения - 60 667 566,44 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
115.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром газомоторное топливо», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча»</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору при строительстве объекта: «Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, АГНКС-1» (шифр проекта 41-001). Срок оказания услуг – с даты заключения договора по 31.12.2016. Стоимость услуг – 541 690,80 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p>

	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
116.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпромнефть - Корпоративные продажи». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по заправке топливом транспортных средств и самоходных машин Заказчика через АЗС Исполнителя посредством электронных пластиковых карт (топливная карта). Наименование и количество топлива: бензин Регуляр-92 – 24 176 литров, бензин Премиум Евро-95 – 3000 литров, дизельное топливо – 20 000 литров; количество топливных карт – 4 шт. Срок оказания услуг – с 01.03.2016 по 31.01.2017. Стоимость услуг – 1 673 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
117.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпромнефть - Корпоративные продажи». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по заправке топливом транспортных средств и самоходных машин Заказчика через АЗС Исполнителя посредством электронных пластиковых карт (топливная карта). Наименование и количество топлива: бензин Регуляр-92 – 5 590 литров, бензин Премиум Евро-95 – 25 000 литров; количество топливных карт – 3 шт. Срок оказания услуг – с 01.03.2016 по 31.01.2017. Стоимость услуг – 1 115 100,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
118.	<p>Стороны сделки: Покупатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Продавец – ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи». Предмет и существенные условия сделки: Договор купли-продажи топлива посредством электронных пластиковых карт (топливная карта). Наименование и количество топлива: дизельное топливо (ГОСТ Р 52368-2005) – 40 000 литров, бензин автомобильный АИ-92 (ГОСТ Р 51105-97) – 35 000 литров, бензин автомобильный АИ-95 (ГОСТ Р 51866-2002) – 7 000 литров. Ориентировочная сумма договора – 3 221 250,00 руб. (с НДС). Срок действия договора – с момента заключения до 31.12.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
119.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (План ПИР, код стройки - 046-1001297). Стороны пришли к соглашению расторгнуть договор подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (План ПИР, код стройки - 046-1001297). Стороны подтверждают, что на 31.10.2015 г. Подрядчиком по договору выполнены работы стоимостью 882 860 871,76 руб. (с НДС), после 31.10.2015. Подрядчик не выполнял работы по договору. Стороны подтверждают, что на дату подписания настоящего соглашения задолженность Заказчика по оплате работ, выполненных Подрядчиком по договору, составляет 121 266 202,48 руб. (с НДС). Заказчик обязуется погасить задолженность по оплате выполненных работ в размере 121 266 202,48 руб. (с НДС) в течение 1 рабочего дня с даты поступления на расчетный счет Заказчика соответствующего целевого финансирования от Инвестора (ПАО «Газпром»). С даты погашения указанной задолженности Подрядчик претензий к Заказчику, связанных с исполнением/расторжением договора, не имеет. Гарантийные обязательства Подрядчика на выполненные работы, предусмотренные действующим законодательством и условиями договора, сохраняют свое действие после расторжения договора. Стороны вносят изменения в договор, исключая из него пункты, предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- право Заказчика на взыскание неустойки в случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ (этапов работ) по договору и сроков устранения недостатков выполненных работ (этапов работ).</li> <li>- право Подрядчика на взыскание неустойки в случае нарушения Заказчиком сроков приемки выполненных работ и сроков оплаты принятых работ (этапов работ).</li> </ul> <p>Изменения, вносимые в договор, применяются к отношениям сторон, связанным с исполнением договора, начиная с 31.10.2015.</p> <p>Стоимость работ по расторгаемому договору - 1 952 603 740,15 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



120.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на разработку рабочей документации по инвестиционному проекту «Обустройство Киринского ГКМ». Стороны пришли к соглашению расторгнуть договор подряда на разработку рабочей документации по инвестиционному проекту «Обустройство Киринского ГКМ». Стороны подтверждают, что после 31.10.2015. Генеральный проектировщик не выполнял работы по договору. Стороны подтверждают, что на дату расторжения договора не оплачены фактически выполненные Генеральным проектировщиком и принятые Заказчиком работы на сумму 1 005 198,79 руб. (с НДС). Заказчик обязуется погасить задолженность по оплате выполненных работ в размере 1 005 198,79 руб. (с НДС) в течение 1 рабочего дня с даты поступления на расчетный счет Заказчика соответствующего целевого финансирования от Инвестора (ПАО «Газпром»). С даты погашения указанной задолженности Генеральный проектировщик претензий к Заказчику, связанных с исполнением/расторжением договора, не имеет. Гарантийные обязательства Генерального проектировщика на выполненные работы, предусмотренные действующим законодательством и условиями договора, сохраняют свое действие после расторжения договора. Стороны вносят изменения в договор, исключая из него пункты, предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- право Заказчика на взыскание неустойки в случае нарушения Генеральным проектировщиком сроков выполнения работ (этапов работ) по договору и сроков устранения замечаний Заказчика по представленным результатам работ (этапов работ).</li> <li>- право Генерального проектировщика на взыскание неустойки в случае нарушения Заказчиком сроков приемки выполненных работ и сроков оплаты принятых работ (этапов работ).</li> </ul> <p>Изменения, вносимые в договор, применяются к отношениям сторон, связанным с исполнением договора, начиная с 31.10.2015 г.</p> <p>Стоимость работ по расторгаемому договору - 659 282 498,02 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
121.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Стороны пришли к соглашению расторгнуть договор подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Стороны подтверждают, что на 31.10.2015. Подрядчиком по договору выполнены работы стоимостью 489 619 641,58 руб. (с НДС), после 31.10.2015. Подрядчик не выполнял работы по договору. Стороны подтверждают, что на дату подписания настоящего соглашения задолженность Заказчика по оплате работ, выполненных Подрядчиком по договору, составляет 46 703 549,90 руб. (с НДС). Заказчик обязуется погасить задолженность по оплате выполненных работ в размере 46 703 549,90 руб. (с НДС) в течение 1 рабочего дня с даты поступления на расчетный счет Заказчика соответствующего целевого финансирования от Инвестора (ПАО «Газпром»). С даты погашения указанной задолженности Подрядчик претензий к Заказчику, связанных с исполнением/расторжением договора, не имеет. Гарантийные обязательства Подрядчика на выполненные работы, предусмотренные действующим законодательством и условиями договора, сохраняют свое действие после расторжения договора. Стороны вносят изменения в договор, исключая из него пункты, предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- право Заказчика на взыскание неустойки в случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ (этапов работ) по договору и сроков устранения недостатков выполненных работ (этапов работ).</li> <li>- право Подрядчика на взыскание неустойки в случае нарушения Заказчиком сроков приемки выполненных работ и сроков оплаты принятых работ (этапов работ).</li> </ul> <p>Изменения, вносимые в договор, применяются к отношениям сторон, связанным с исполнением договора, начиная с 31.10.2015.</p> <p>Стоимость работ по расторгаемому договору - 548 069 231,70 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

122.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Стороны пришли к соглашению расторгнуть договор подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Стороны подтверждают, что на 31.10.2015. Генеральным проектировщиком выполнен 1 этап работ по договору стоимостью 165 794 783,79 руб. (с НДС), после 31.10.2015. Генеральный проектировщик не выполнял работы по договору. Стороны подтверждают, что на дату расторжения договора не оплачены фактически выполненные Генеральным проектировщиком и принятые Заказчиком работы на сумму 165 794 783,79 руб. (с НДС). Заказчик обязуется погасить задолженность по оплате выполненных работ в размере 165 794 783,79 руб. (с НДС) в течение 1 рабочего дня с даты поступления на расчетный счет Заказчика соответствующего целевого финансирования от Инвестора (ПАО «Газпром»). С даты погашения указанной задолженности Генеральный проектировщик претензий к Заказчику, связанных с исполнением/расторжением договора, не имеет. Гарантийные обязательства Генерального проектировщика на выполненные работы, предусмотренные действующим законодательством и условиями договора, сохраняют свое действие после расторжения договора. Стороны вносят изменения в договор, исключая из него пункты, предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- право Заказчика на взыскание неустойки в случае нарушения Генеральным проектировщиком сроков выполнения работ (этапов работ) по договору и сроков устранения недостатков в проектной документации.</li> <li>- право Генерального проектировщика на взыскание неустойки в случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных и принятых Заказчиком работ (этапов работ).</li> </ul> <p>Изменения, вносимые в договор, применяются к отношениям сторон, связанным с исполнением договора, начиная с 31.10.2015.</p> <p>Стоимость работ по расторгаемому договору - 476 542 240,35 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
123.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) в составе инвестиционного проекта «План ПИР» (код стройки 001). Стороны подтверждают, что на 31.10.2015 Подрядчиком по договору выполнены работы стоимостью 32 633 342,42 руб. (с НДС), после 31.10.2015 Заказчик обязуется погасить задолженность по оплате выполненных работ в размере 7 934 849,59 руб. (с НДС) в течение 1 рабочего дня с даты поступления на расчетный счет Заказчика соответствующего целевого финансирования от Инвестора (ПАО «Газпром»). С даты погашения указанной задолженности Подрядчик претензий к Заказчику, связанных с исполнением/расторжением договора, не имеет. Гарантийные обязательства Подрядчика на выполненные работы, предусмотренные действующим законодательством и условиями договора, сохраняют свое действие после расторжения договора. Стороны вносят изменения в договор, исключая из него пункты, предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- право Заказчика на взыскание неустойки в случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ (этапов работ) по договору и сроков устранения недостатков в проектной документации.</li> <li>- право Подрядчика на взыскание неустойки в случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных и принятых Заказчиком работ (этапов работ).</li> </ul> <p>Изменения, вносимые в договор, применяются к отношениям сторон, связанным с исполнением договора, начиная с 31.10.2015.</p> <p>Стоимость работ по расторгаемому договору составляет 88 311 716,68 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
124.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий первоочередных объектов и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Киринского ГКМ». Стороны подтверждают, что на 31.10.2015 Подрядчиком по договору выполнены работы стоимостью 56 082 866,36 руб. (с НДС), после 31.10.2015 Заказчик обязуется погасить задолженность по оплате выполненных работ в размере 2 768 011,90 руб. (с НДС) в течение 1 рабочего дня с даты поступления на расчетный счет Заказчика</p>

	<p>соответствующего целевого финансирования от Инвестора (ПАО «Газпром»). С даты погашения указанной задолженности Подрядчик претензий к Заказчику, связанных с исполнением/расторжением договора, не имеет. Гарантийные обязательства Подрядчика на выполненные работы, предусмотренные действующим законодательством и условиями договора, сохраняют свое действие после расторжения договора. Стороны вносят изменения в договор, исключая из него пункты, предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- право Заказчика на взыскание неустойки в случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ (этапов работ) по договору и сроков устранения недостатков в проектной документации.</li> <li>- право Подрядчика на взыскание неустойки в случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных и принятых Заказчиком работ (этапов работ).</li> </ul> <p>Изменения, вносимые в договор, применяются к отношениям сторон, связанным с исполнением договора, начиная с 31.10.2015.</p> <p>Стоимость работ по расторгаемому договору составляет 75 498 101,41 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
125.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на разработку рабочей документации объекта «Обустройство Киринского ГКМ» (Комплекс инженерно-технических средств охраны ПДК. Система освещения надводной обстановки). Стороны подтверждают, что Подрядчик не выполнял работы по договору. Стоимость работ по расторгаемому договору составляет 5 269 681,06 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
126.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о расторжении договора подряда на выполнение первоочередных проектно-изыскательских работ. Разработка технических проектов на нестандартизированное оборудование УКПГ по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (ПИР будущих лет, код стройки - 001). Стороны подтверждают, что Подрядчик не выполнял работы по договору. Стоимость работ по расторгаемому договору составляет 66 990 053,05 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
127.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973). Подрядчик обязуется осуществлять авторский надзор за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) в соответствии с «Перечнем объектов, вошедших в состав стройки»: Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская» км 207,7 - км 301,1, Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская» км 301,1 - км 555,8, Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская» км 555,8 - км 794,8, Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимырская» км 794,8 - км 1029,8, Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимырская» - КС-5 «Нагорная» км 1029,8 - км 1290,7, Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская» км 1290,7 - км 1550, Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская» км 1550 - км 1817,9, Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск км 1817,9 - км 1970,45 (далее – Объект), в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на Объекте, а Заказчик обязуется оплатить выполненные Подрядчиком работы в порядке и на условиях, установленных договором. Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.01.2016. Авторский надзор осуществляется в течение всего периода строительства и ввода в эксплуатацию Объекта, а в случае необходимости – и начального периода его эксплуатации. Срок выполнения работ в соответствии с графиком выполнения работ – с 30.01.2016 по 31.07.2018. Стоимость работ является приблизительной и составляет 430 496 662,40 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
128.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки</p>

	<p>проекта по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения». Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить комплексные морские инженерные изыскания для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в составе инвестиционного проекта План ПИР (код стройки - 046-1001297), а Заказчик обязуется принять результаты работы и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с заданием и иными исходными данными. Перечень выполняемых работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сводным расчетом. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2015. Срок выполнения работ - с 01.11.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ – 1 068 984 110,07 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
129.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код 046-1001297) в составе инвестиционного проекта «План ПИР». Генеральный проектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код 046-1001297) в составе инвестиционного проекта «План ПИР». Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с заданием на проектирование «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения», техническими требованиями и иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сметным расчетом. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2015. Срок выполнения работ - с 01.11.2015 по 30.05.2017. Стоимость работ – 933 794 934,93 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
130.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Кириного ГКМ» (корректировка 2). Генеральный проектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку проектной документации по объекту «Обустройство Кириного ГКМ» (корректировка 2). Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с Изменением № 2 к заданию на проектирование «Обустройство Кириного ГКМ» (корректировка 2), техническими условиями и иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сметным расчетом. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2015. Срок выполнения работ - с 01.11.2015 по 31.08.2016. Стоимость работ – 310 747 456,56 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
131.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку сметной документации объекта «Обустройство Кириного ГКМ» в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР» (код стройки 046-1001292). Условия договора применяются к отношениям сторон возникшим с 01.11.2015. Срок начала работ – с 01.11.2015, срок окончания работ - 7 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 7 889 540,18 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
132.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации объекта «Обустройство Кириного ГКМ» (Комплекс инженерно-технических средств охраны ПДК. Система</p>



	<p>освещения надводной обстановки) в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР» (код стройки 046-1001292). Условия договора применяются к отношениям сторон возникшим с 01.11.2015. Срок начала работ – с 01.11.2015, срок окончания работ - 7 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 5 269 681,06 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
133.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) (План ПИР, код стройки - 046-1001292). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2015. Срок начала работ – с 01.11.2015, срок окончания работ – 30 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 55 678 374,26 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
134.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий первоочередных объектов и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту Обустройство Южно-Киринского ГКМ (План ПИР, код стройки - 046-1001297). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2015. Срок начала работ – с 01.11.2015, срок окончания работ – 30 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 19 415 235,05 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
135.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение первоочередных проектно-изыскательских работ по разработке технических проектов на нестандартизированное оборудование установки комплексной подготовки газа по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения». Условия договора применяются к отношениям сторон возникшим с 01.11.2015. Срок начала работ – с 01.11.2015, срок окончания работ - 7 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 66 990 053,05 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
136.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке, по разработке проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту: «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок «Белогорск – Благовещенск», Этап 4.2. «КС-7а «Зейская», Этап 4.3. Участок «Благовещенск - Граница КНР» в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР» (ПД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-1000973). Срок выполнения работ – с 01.03.2016 по 30.12.2016. Стоимость работ – 72 787 623,90 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
137.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по разработке проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту: «Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 1. Участок «Чаянда - Ленек», Этап 2.1. Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская», Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская», Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская», Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» — КС-4 «Нимнырская», Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» — КС-5 «Нагорная» в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР» (ПД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-1000973). Срок выполнения работ – с 11.01.2016 по 15.08.2016. Стоимость работ – 60 790 289,64 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
138.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



	<p>Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по разработке проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту: «Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» – КС-6 «Сковородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» – КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» – Белогорск» в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР» (ПД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-1000973). Срок выполнения работ – с 01.04.2016 по 15.09.2016. Стоимость работ – 43 464 560,77 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
139.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение инженерных изысканий для проектирования инвестиционного проекта Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа», код проекта 056-1001816. Срок выполнения работ – с 01.01.2016 по 30.04.2016. Стоимость работ – 14 113 390,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
140.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объектов по стройке «Комплекс инженерно-технических средств охраны и системы антитеррористической защиты объектов Уренгойского НГКМ». Срок оказания услуг – с 01.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость услуг – 1 184 420,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
141.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту "Обустройство Киринского ГКМ" (корректировка 2) в составе инвестиционного проекта План ПИР (код стройки - 046-1001292). Работы выполняются в соответствии с заданием, иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сводной сметой. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2015. Срок начала работ – с 01.11.2015, срок окончания работ – 7 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ – 56 666 803,61 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
142.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по авторскому надзору за строительством Объектов и Подобъектов, входящих в состав стройки «Реконструкция газопромысловых сооружений Степновской СПХГ» код стройки 056-2002172 об изменении календарного плана оказания услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения - с 25.12.2014 по 31.12.2017. Стоимость услуг - 3 186 843,70 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
143.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством Объектов и Подобъектов, входящих в состав стройки "Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа" (056-2001795) об изменении календарного плана оказания услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 10.01.2014 по 31.12.2017. Стоимость услуг - 8 199 586,36 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
144.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством Объектов и Подобъектов, входящих в состав стройки "Реконструкция газопромысловых</p>

	<p>сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа" (056-2001816) об изменении календарного плана оказания услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения - с 10.01.2014 по 31.12.2017. Стоимость услуг - 6 444 529,88 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
145.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Иркутск», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение опытно-конструкторских и технологических работ по теме «Разработка технического задания на разработку опытно-промышленной мембранной установки выделения гелия из природного газа. Разработка программы и методики испытаний. Научно-методологическое обеспечение подготовки и проведения испытаний установки. Подготовка научно-технического отчета. Разработка разделов Технологического регламента на проектирование промышленной установки выделения гелия из газа Чаяндынского НГКМ» о внесении изменений в техническое задание на выполнение работ, изменении календарного плана и стоимости работ по договору. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 16.05.2014 по 31.05.2016. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения – 42 427 302,36 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
146.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром ПХГ», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка оптимального режима эксплуатации Карашурского ПХГ путем проведения расчетов на единой модели (ЕМ), включающей постоянно действующую геолого-технологическую модель (ПДГТМ) объектов хранения газа (тульский и бобриковский горизонты) и модель поверхностных сетей сбора, с учетом ограничений на компрессорной станции (КС)» об изменении срока окончания работ по договору. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.09.2014 по 30.12.2016. Стоимость работ по договору – 19 998 286,67 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
147.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром ПХГ», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по осуществлению авторского надзора за эксплуатацией Степновского, Песчано-Уметского, Елшано-Курдюмского, Михайловского, Дмитриевского, Кирюшкинского, Аманакского, Канчурино и Мусинского ПХГ ООО «Газпром ПХГ» в 2016-2018 годах. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 11.01.2016. Срок оказания услуг – с 11.01.2016 по 31.12.2018. Стоимость услуг – 61 255 933,69 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
148.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ОАО «Газпром космические системы». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации на системы спутниковой связи площадок ЛПУМГ №2 в г. Алдан, ЛПУМГ №3 в г. Нерюнгри и ЛПУМГ №4 в г. Сковородино в составе этапа 2.4 «Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимнырская», этапа 2.5 «Участок «КС-4 «Нимнырская» - КС-5 «Нагорная» и этапа 2.7 Участок «КС-6 «Сковородинская» – КС-7 «Сивакинская» объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Срок выполнения работ – 14 дней с даты подписания договора. Стоимость работ – 2 830 891,22 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
149.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ОАО «Газпром космические системы». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектных решений по подсистеме геотехнического мониторинга на основе аэрокосмических средств по объекту "Магистральный газопровод "Сила Сибири". Этап 1. Участок "Чаянда-Ленск". Работы выполняются в соответствии с заданием, иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сметой. Срок выполнения работ – с 20.10.2015 по 30.10.2015. Стоимость работ – 1 075 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

150.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Газпром промгаз». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку сборника сметных цен на материально-технические, трудовые ресурсы и оборудование по состоянию на 01.01.2014 для определения стоимости строительства объектов «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Срок выполнения работ – с 12.07.2015 по 31.07.2015. Стоимость работ – 2 465 556,20 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций АО «Газпром промгаз»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «Газпром промгаз».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
151.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку разделов «Основные технические решения по строительству скважин», «Инженерное обеспечение бурения скважин» в составе прединвестиционного исследования «Обоснование инвестиций в обустройство Южно-Киринского месторождения». Срок выполнения работ – с 01.02.2016 по 31.05.2016. Стоимость работ – 14 500 553,90 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
152.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром питание». Предмет и существенные условия сделки: Договор возмездного оказания услуг по организации трехразового комплексного питания, обеспечения сопутствующими товарами сотрудников Заказчика, командированных в вахтовый поселок на Ковыктинское ГКМ. Срок действия договора – с момента заключения до 31.12.2016. Ориентировочная сумма договора – не более 50 000 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
153.	<p>Стороны сделки: Владелец – ООО «Газпром подземремонт Уренгой», Пользователь – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на предоставление в совместное пользование линии электропередачи 10 кВ КРС-1, КРС-2 от подстанции 110/10кВ «Фарафонтьевская» к базе производственного обслуживания Уренгойского УИРС, расположенной по адресу: ЯНАО, Пуровский район, г. Новый Уренгой. Срок действия договора – с 01.01.2016 по 31.12.2016. Ориентировочная сумма по договору – 577 500,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
154.	<p>Стороны сделки: Эмитент – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Регистратор – ЗАО «СР-ДРАГа». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по подготовке и распечатке списка владельцев ценных бумаг Эмитента, включая информацию о лицах, учет акций которых осуществляют номинальные держатели по состоянию на 31.03.2016. Срок оказания услуг – с 27.04.2016 по 11.05.2016. Стоимость услуг – 42 050,00 руб. (НДС не облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
155.	<p>Стороны сделки: Страхователь – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Страховщик – ОАО «АльфаСтрахование». Предмет и существенные условия сделки: Договор страхования ответственности директоров и должностных лиц. Застрахованные лица: Генеральный директор и члены Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча». Объект страхования – имущественные интересы Застрахованного лица, связанные с возникновением его обязанности возместить Страхователю или третьим лицам убытки в связи с неверным действием, а также в связи с возникновением у них судебных и внесудебных расходов. Страховая сумма (лимит ответственности) – 300 000 000 руб. Страховая премия – 499 990 руб. (НДС нет). Период страхования – 365 дней.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 2. Бурданов Алексей Евгеньевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 4. Кунов Виктор Иванович - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом,</p>



	<p>имущественные интересы которого застрахованы); 5. Милованов Виктор Иванович - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 6. Сокольников Сергей Васильевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 7. Сомов Олег Анатольевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы). Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
156.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром трансгаз Томск», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по формированию прогнозных показателей экономической эффективности проекта с учетом информации, актуализируемой в ходе реализации инвестиционного проекта за 2015 год по объекту: «Газопровод-отвод и ГРС с. Ребриха Алтайского края». Срок оказания услуг - с 01.07.2016 по 25.07.2016. Стоимость услуг – 324 698,54 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
157.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром трансгаз Томск», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по формированию прогнозных показателей экономической эффективности проекта с учетом информации, актуализируемой в ходе реализации инвестиционного проекта «Газопровод-отвод и ГРС с. Ребриха Алтайского края» (код стройки 033-2000933) за 2016 год. Действие договора распространяется на отношения сторон, фактически возникшие с 01.11.2016. Сроки оказания услуг - с 01.11.2016 по 01.12.2016. Стоимость услуг составляет 331 458,46 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
158.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор возмездного оказания услуг по экспертизе материала «Концепт обустройства нефтяных оторочек ботубинского горизонта Чаяндынского НГКМ». Срок оказания услуг – с 26.10.2016 по 26.11.2016. Стоимость услуг - 1 180 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
159.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «НИИгазэкономика», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение прединвестиционного исследования по теме «Технико-экономический анализ и основные технические решения системы магистрального транспорта газа и систем транспорта жидких углеводородов с полуостровов Ямал, Гыдан и прилегающего шельфа Карского моря». Срок выполнения работ - с 01.07.2016 по 28.04.2017. Стоимость работ – 11 800 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
160.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке карьеров ОПИ по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.7 Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская». Этап 2.8 Участок КС-7 «Сивакинская» - Белогорск» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР – 033-1000973). Срок выполнения работ – с 01.06.2016 по 30.11.2016. Стоимость работ - 14 000 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
161.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объектам подводного добычного комплекса в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Кирицкого ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292. Срок выполнения работ - с 01.01.2016 по 30.12.2016. Стоимость работ составляет 133 004 103,85 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
162.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке проекта</p>

	<p>логистического обеспечения строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 2.1-2.8, 4.1-4.2, 5.1-5.7» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) (ПД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.08.2016. Срок выполнения работ - с 01.08.2016 г. по 30.12.2016. Стоимость работ является приблизительной и составляет 82 755 454,59 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
163.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по сбору исходных данных, поиску, оценке и разработке проектов на карьеры общераспространенных полезных ископаемых на о. Сахалин по объекту проектирования «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код стройки 046-1001297) в составе инвестиционного проекта «План ПИР». Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 16.06.2016. Срок выполнения работ – с 16.06.2016 г. по 31.08.2017. Стоимость работ является приблизительной и составляет 54 481 797,35 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
164.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объекта "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)" (код 040-2001222.0001) в составе инвестиционного проекта (стройки) "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Действие договора распространяется на отношения сторон, фактически возникшие с 01.04.2016. Срок оказания услуг – с 01.04.2016 по 31.03.2017. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 15 380 365,44 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
165.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объектов, входящих в состав стройки "Обустройство Чайядинского НГКМ" код стройки 023-1000860. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие до его заключения, но не ранее 19.05.2016. Срок оказания услуг – с 19.05.2016 по 31.12.2016. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 77 656 254,39 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
166.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение сбора исходных данных по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1-6.8. Компрессорные цеха № 2. Этап 6.9.1. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд. м3/год. Этап 6.9.2. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м3/год.» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.07.2016. Срок выполнения работ - с 01.07.2016 по 30.06.2019. Стоимость работ является приблизительной и составляет 162 413 420,37 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
167.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение уточняющих комплексных сухопутных инженерных изысканий и сбор исходных данных по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР - 046-1001297). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.08.2016. Срок выполнения работ - с 01.08.2016 по 30.11.2016. Общая стоимость работ по договору, включая окончательную стоимость археологических исследований, работ по заключению договоров аренды лесных участков, предоставления лесных участков и командировочных расходов не может быть выше 76 700 000,00 руб. (с НДС).</p>



	<p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
168.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке проектной документации по объекту "ДКС (2 очередь) на УКПГ-2В Уренгойского НГКМ". Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.09.2016. Срок выполнения работ - с 01.09.2016 по 31.03.2017. Стоимость работ – 55 000 440,74 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
169.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Площадка и проезды УКПГ-1В Заполярного НГКМ (инв.№ 390268)» входящего в состав стройки «Обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ» (код стройки 039-2001233). Срок оказания услуг – с 10.10.2016 по 15.10.2016. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 216 224,30 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
170.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение инженерных изысканий и сбор исходных данных по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.3. Участок «Благовещенск - граница КНР». Перенос площадки УЗОУ в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973). Срок выполнения работ – с 01.11.2016 по 30.11.2016. Стоимость работ является приблизительной и составляет 2 795 396,19 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
171.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации по этапу строительства 4.3. Участок «Благовещенск - Граница КНР» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.09.2015. Срок выполнения работ – с 01.09.2015 по 31.12.2017. Стоимость работ является приблизительной и составляет 165 957 769,84 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
172.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ (сбор исходных данных, комплексные инженерные изыскания, подготовка проектной документации) по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопровода Ду 1000 Кушевское ПХГ - КС Кушевская с обеспечением возможности очистки внутренней полости газопровода и проведения внутритрубной диагностики, с установкой узла защиты от превышения давления», код проекта 056-1002947. Срок выполнения работ – с 02.12.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ – 55 498 999,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
173.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору по объектам, входящим в состав стройки «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндынского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» код стройки 023-2000859 об изменении календарного плана оказания услуг и стоимости оказываемых услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 01.01.2015 по 31.12.2016. Стоимость услуг по договору является приблизительной и составляет 64 458 731,52 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

174.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение инженерных изысканий для подготовки проектной и рабочей документации по объекту: «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» (код стройки 023-1000859). Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда-ВСТО». Водозаборные сооружения». Срок выполнения работ – с 01.10.2016 по 31.12.2016. Стоимость работ составляет 12 606 657,44 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
175.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объектам подводного добычного комплекса в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292 об изменении календарного плана и продлении сроков выполнения работ. Сроки выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 01.01.2016 по 30.05.2017. Стоимость работ – 133 004 103,85 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
176.	<p>Стороны сделки: Сублицензиат – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Сублицензиар – ПАО «Газпром». Предмет и существенные условия сделки: Сублицензионный договор на предоставление Сублицензиаром Сублицензиату неисключительного права на использование программного обеспечения "Роксар Технолоджис АС":</p> <p>1) RMS base; RMS mapping; RMS classic structure; RMS structure; RMS wellstrat; RMS indicator; RMS facies; RMS petrophysical; RMS local update; RMS faultseal; RMS fracture; RMS simgrid; RMS stream; RMS flowsim; RMS wellplan; RMS uncertainty; RMS link; RMS real time. Количество лицензий и одновременных пользователей – 1.</p> <p>2) Tempest MORE Black Oil; Tempest MORE EOS; Tempest PVTx; Tempest Venture; Enable. Количество лицензий и одновременных пользователей – 2.</p> <p>Договор дает Сублицензиату право на использование программного обеспечения только для осуществления его деловой деятельности, включая использование следующими способами: воспроизведение, ограниченное правом инсталляции, копирование и запуск, изготовление резервных (архивных) копий. Использование Сублицензиатом программного обеспечения ограничено обработкой и/или анализом и/или интерпретацией Сублицензиатом геолого-геофизических и/или промысловых данных относящихся к нефтяным, газовым, нефтегазовым, газонефтяным, газоконденсатным, нефтегазоконденсатным и газоконденсатнонефтяным месторождениям и их разработке. Права на использование программного обеспечения предоставляются на срок с 01.04.2016 по 31.03.2019. Размер вознаграждения (лицензионный платеж) – 204 444,81 долл. США (НДС на облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
177.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «ЦКБН». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку технических проектов на нестандартизированное технологическое оборудование в составе проектной документации «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Срок выполнения работ – с 01.03.2014 по 30.06.2016. Стоимость работ – 12 204 980,70 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций АО «ЦКБН»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «ЦКБН».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
178.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ в рамках договора на разработку проектной документации по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ» Карьер № 8, Карьер № 7, Карьер № 9, Карьер № 6 для нужд ПАО «ВНИПИгаздобыча». Срок выполнения работ – с 16.11.2015 по 28.12.2015. Стоимость работ – 12 233 726,49 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
179.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ в рамках договора на выполнение комплексных</p>

	инженерных изысканий и сбор исходных данных по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ. Этап 3. Строительство Нефтепровода Чаянда - ВСТО»: Лот 1. Карьер 1-1. Срок выполнения работ – с 15.04.2015 по 20.06.2015. Стоимость работ – 3 155 484,14 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
180.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по отбору и лабораторным испытаниям проб грунта по объекту: «Обустройство Чаяндинского НГКМ»: Карьер № 2-1, Карьер № 2-2, Карьер № 3-1, Карьер № 3-2, Карьер № 4-1, Карьер № 4-2, Карьер № 5-1, Карьер № 5-2. Срок выполнения работ – с 10.01.2016 по 31.05.2016. Стоимость работ – 1 994 171,68 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
181.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по сбору исходных данных, поиск, оценку и разработку проектов на карьеры общераспространенных полезных ископаемых на о. Сахалин для строительства объекта «Обустройство Южно-Кириного месторождения». Сроки выполнения работ – с 22.06.2016 по 31.08.2017. Стоимость работ является приблизительной и составляет 53 418 746,99 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
182.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – АО «Газпром электрогаз». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта "КС-6 Интинская "КЦ-2", входящего в стройку "Система магистральных газопроводов Бованенково - Ухта". Срок оказания услуг – с даты заключения договора по 30.12.2016. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 496 649,73 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
183.	Стороны сделки: Арендодатель – ООО «Газпром связь», Арендатор – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды. Арендодатель предоставляет Арендатору во временное возмездное пользование нежилое помещение общей площадью 110,4 кв. м. (гараж № 6) в здании «Гаражи 6,7,8,9», принадлежащее Арендодателю на праве собственности, расположенное по адресу: г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, д. 14, для использования под стоянку 4 (четыре) автомобилей. Размер арендной платы, включая возмещение затрат за коммунальные услуги, составляет 61 819,88 руб. (с НДС) в месяц. Срок аренды – с 01.07.2016 по 31.03.2017. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
184.	Стороны сделки: Эмитент – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Регистратор – ЗАО «СР-ДРАГА». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по проведению годового общего собрания акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча» в форме собрания 22 июня 2016 г., включая: прием и обработка заполненных бюллетеней для голосования; услуги по выполнению Регистратором функций Счетной комиссии; услуги по подготовке протокола об итогах голосования на общем собрании акционеров. Срок оказания услуг Регистратором - с 16.05.2016 по 24.06.2016. Стоимость услуг – 30 000,00 руб. (НДС не облагается). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
185.	Стороны сделки: Эмитент – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Регистратор – АО «ДРАГА». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по подготовке и распечатке Информации о лицах, учет акций которых осуществляют номинальные держатели по состоянию на 30.06.2016. Срок оказания услуг Регистратором - с 04.07.2016 по 27.07.2016. Стоимость услуг – 20 000,00 руб. (НДС не облагается). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».



186.	<p>Стороны сделки: Эмитент – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Регистратор – АО «ДРАГА». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по подготовке и распечатке списка зарегистрированных лиц по состоянию на 11.07.2016. Срок оказания услуг Регистратором – с 05.07.2016 по 19.07.2016. Стоимость услуг – 39 200,00 руб. (НДС не облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
187.	<p>Стороны сделки: Эмитент – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Регистратор – АО «ДРАГА». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг об увеличении стоимости услуг Регистратора (абонентская плата) до 120 000 руб. в год (НДС не облагается).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
188.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – АО «ДРАГА». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по направлению информации центральному депозитарию в соответствии со статьей 30.3 Федерального закона «О рынке ценных бумаг». Информация направляется Исполнителем по заявкам Заказчика. Сроки оказания услуг – с момента заключения договора до полного исполнения сторонами своих обязательств. Стоимость услуг по отправке одного информационного сообщения – 5 900 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
189.	<p>Стороны сделки: Заказчик – АО «Газпром СтройТЭК Салават», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор возмездного оказания услуг по разработке Временного руководящего документа «Методика технико-экономического обоснования выбора средств балластирования и закрепления трубопроводов при проектировании производственных объектов ПАО «Газпром». Сроки оказания услуг – с 15.08.2016 по 30.12.2016. Стоимость услуг – 1 661 024,92 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
190.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.5. Участок КС-4 «Нимырская» - КС-5 «Нагорная». Этап 2.6. Участок КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сквородинская». Срок оказания услуг - с 01.04.2016 по 31.07.2018. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 75 000 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций АО «Гипрогазцентр»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
191.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту капитального строительства «Обустройство Чаяндынского НГКМ» (Блочно-комплексная подстанция БКПС 110/10 кВ ЭСН; Корректировка проекта системы диспетчеризации объектов электроснабжения; Корректировка проекта АСУ ТП ПС УКПГ-3; АСУ ТП ЭСН УКПГ-3; «Базовый ЭСН на УКПГ-3»). Срок выполнения работ – с 01.02.2016 по 31.01.2017. Стоимость работ – 24 092 378,60 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % голосующих акций АО «Гипрогазцентр»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
192.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по теме «Научное сопровождение проекта» в составе проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код 046-100012597) в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР». Сроки оказания услуг – с даты подписания договора по 30.05.2017. Стоимость услуг – 41 300 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p>



	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
193.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку раздела проектной документации «Оценка соответствия технических средств требованиям электромагнитной совместимости (Промбаза с ВЖК, УКПГ, КОС, ПДК, линейные сооружения, ВЗ (расширение))» в составе проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе инвестиционного проекта План ПИР (код стройки 046-1001297). Срок выполнения работ – с 25.08.2016 по 31.10.2016. Стоимость работ – 2 847 684,88 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
194.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым». Предмет и существенные условия сделки: Договор поставки холодной (питьевой) воды на Харасавэйском ГКМ ориентировочно в количестве 230 куб./м. в год путем налива в автоцистерны с последующим самовывозом Заказчиком и оказания услуг по приёму сточных вод от ассенизационных машин Заказчика на комплекс очистных сооружений Исполнителя ориентировочно в количестве 230 куб./м. в год. Срок оказания услуг Исполнителем – с 01.01.2017 по 31.12.2017. Ориентировочная стоимость услуг составляет 1 041 479,80 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
195.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром добыча Надым». Предмет и существенные условия сделки: Договор поставки холодной (питьевой) воды на Бованенковском НГКМ ориентировочно в количестве 230 куб./м. в год путем налива в автоцистерны с последующим самовывозом Заказчиком и оказания услуг по приёму сточных вод от ассенизационных машин Заказчика на комплекс очистных сооружений Исполнителя ориентировочно в количестве 230 куб./м. в год. Срок оказания услуг Исполнителем – с 01.01.2017 по 31.12.2017. Ориентировочная стоимость услуг составляет 1 802 874,80 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
196.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ямбург», Новый Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о перемене лица в обязательстве по договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ. С 20.09.2016 Заказчик передает, а Новый Заказчик принимает все права и обязанности Заказчика по договору подряда на разработку рабочей документации по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь)", заключенному между Заказчиком и Подрядчиком. Подрядчик подтверждает свое согласие на передачу прав и обязательств по договору Новому Заказчику. По состоянию на 20.09.2016 Подрядчиком выполнены и сданы, а Заказчиком приняты без замечаний работы на сумму 30 343 831,18 руб. (с НДС), расчеты по договору не производились. Все обязательства Заказчика перед Подрядчиком и Подрядчика перед Заказчиком по договору прекращаются с 20.09.2016, кроме обязательств Заказчика по оплате выполненных и принятых работ на сумму 30 343 831,18 руб. (с НДС). Оплата Заказчиком выполненных и принятых работ на сумму 30 343 831,18 руб. (с НДС) производится в течение 7 банковских дней после поступления целевых средств от ПАО «Газпром». С 20.09.2016 к Новому Заказчику переходят все права и обязанности Заказчика по договору на выполнение работ на сумму 136 450 432,51 руб. (с НДС). Срок выполнения Подрядчиком работ на сумму 136 450 432,51 руб. (с НДС) – с 30.10.2015 по 24.06.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча», является стороной в сделке и владеет более 20 % долей ООО «Газпром добыча Ямбург».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
197.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Ямбург», Новый Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о перемене лица в обязательстве по договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ. С 20.09.2016 Заказчик передает, а Новый Заказчик принимает все права и обязанности Заказчика по договору подряда на разработку рабочей документации по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)", заключенному между Заказчиком и Подрядчиком. Подрядчик подтверждает свое согласие на передачу прав и обязательств по договору Новому Заказчику. По состоянию на 20.09.2016 Подрядчиком</p>

	<p>выполнены и сданы, а Заказчиком приняты без замечаний работы на сумму 30 645 391,92 руб. (с НДС), расчеты по договору не производились. Все обязательства Заказчика перед Подрядчиком и Подрядчика перед Заказчиком по договору прекращаются с 20.09.2016, кроме обязательств Заказчика по оплате выполненных и принятых работ на сумму 30 645 391,92 руб. (с НДС). Оплата Заказчиком выполненных и принятых работ на сумму 30 645 391,92 руб. (с НДС) производится в течение 7 банковских дней после поступления целевых средств от ПАО «Газпром». С 20.09.2016 к Новому Заказчику переходят все права и обязанности Заказчика по договору на выполнение работ на сумму 136 444 557,15 руб. (с НДС). Срок выполнения Подрядчиком работ на сумму 136 444 557,15 руб. (с НДС) – с 30.10.2015 по 24.06.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча», является стороной в сделке и владеет более 20 % долей ООО «Газпром добыча Ямбург».</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
198.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по формированию прогнозных значений показателей экономической эффективности проекта "Обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ" код стройки 039-2001233. Срок выполнения работ – с 01.10.2016 по 31.10.2016. Стоимость работ – 584 938,27 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
199.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по формированию прогнозных значений показателей экономической эффективности проекта "Заполярная ГТЭС. 2 очередь строительства" код стройки 039-2001236. Срок выполнения работ – с 01.12.2016 по 31.12.2016. Стоимость работ – 584 938,27 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
200.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта "Заполярная ГТЭС. 2 очередь строительства" входящего в состав стройки "Обустройство Заполярного НГКМ" (код стройки 039-2001236). Срок оказания услуг - с 14.11.2016 по 13.02.2018. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 5 746 804,56 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
201.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объекта в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) Этап 4.1 Участок «Белогорск-Благовещенск» (код объекта 033-2000973.0003), в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Срок выполнения работ – с 01.09.2016 по 31.10.2018. Стоимость работ является приблизительной и составляет 20 122 889,28 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
202.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объекта в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.3 Участок «Благовещенск - граница КНР» (код объекта 033-2000973.0024) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973), в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Срок выполнения работ – с 01.10.2016 по 31.07.2018. Стоимость работ является приблизительной и составляет 3 292 129,20 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
203.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту «Обустройство</p>

	<p>Кириного ГKM» (корректировка 2) о внесении изменений в предмет договора, в задание на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий, календарный план и сводный расчет, согласно которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить комплексные сухопутные инженерные изыскания и сбор исходных данных по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Кириного ГKM» (код ПИР - 046-1001292) (корректировка 2), а Заказчик обязуется принять результаты Работы и оплатить их;</li> <li>- работы выполняются в соответствии с Заданием (Книги №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6), Программой работ (Книги №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6), иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сводной сметой;</li> <li>- общая стоимость работ по комплексным сухопутным инженерным изысканиям и сбору исходных данных, включая окончательную стоимость работ по Базе обеспечения морских операций (БОМО), археологических исследований, работ по заключению договоров аренды лесных участков, предоставления лесных участков и командировочных расходов определяемую по исполнительным сметам, составленным в соответствии с фактическими затратами на основе технического отчёта, не может быть выше 32 996 668,28 руб. (без учета НДС);</li> <li>- изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) и срок окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.11.2015 по 30.12.2017. Стоимость работ по договору является приблизительной и составляет 38 936 068,57 руб. (с НДС).</li> </ul> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
204.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение дополнительных инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий по инвестиционному проекту «Обустройство Кириного ГKM» (код ПИР 046-1001292) (корректировка 2). Окончательная общая стоимость работ по договору, определяемая по исполнительным сметам, не может превышать 14 121 331,20 руб. (с НДС). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 15.06.2016. Срок выполнения работ – с 15.06.2016 по 15.12.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
205.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Иркутск», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение опытно-конструкторских и технологических работ по теме «Разработка технического задания на разработку опытно-промышленной мембранной установки выделения гелия из природного газа. Разработка программы и методики испытаний. Научно-методологическое обеспечение подготовки и проведения испытаний установки. Подготовка научно-технического отчета. Разработка разделов Технологического регламента на проектирование промышленной установки выделения гелия из газа Чаяндинского НГKM» о внесении изменений в техническое задание на выполнение работ, изменении календарного плана и увеличении стоимости работ по договору. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 16.05.2014 по 15.02.2017. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения – 54 427 861,98 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
206.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Оператор – ООО «Газпром телеком». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание следующих услуг телефонной связи (1 абонентский номер по адресу: г. Новый Уренгой, ул. 26 Съезда КПСС, дом № 4): предоставление доступа к сети местной телефонной связи; местное, внутризоновое автоматическое телефонное соединение; предоставление доступа к сетям операторов связи, оказывающих услуги междугородной и международной телефонной связи при наличии технической возможности и соответствующего соглашения между этими операторами дальней связи и ООО «Газпром телеком»; на основании обращения Заказчика иные услуги, технологически неразрывно связанные с услугами телефонной связи. Стоимость услуг составляет 8 304,84 руб. (с НДС) и включает единовременный платеж за услугу по предоставлению доступа к сети местной телефонной связи - 304,44 руб. (с НДС) и ежемесячные платежи в размере 666,70 руб. (с НДС). Договор распространяет свое действие с 01.01.2016 и действует по 31.12.2016 с автоматической пролонгацией на каждый следующий календарный год, если ни одна Сторона не заявила о своем несогласии пролонгировать договор не менее чем за 1 месяц до окончания его действия.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



207.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по проведению обучения руководителей и специалистов Заказчика (3 человека) в период с 19.09.2016 по 29.09.2016 по программе обучения «Обеспечение качества при строительстве магистральных газопроводов ПАО «Газпром». Стоимость услуг составляет 150 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
208.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель – ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по организации участия двух представителей Заказчика в V Международной конференции «Современные технические инновационные решения, направленные на повышение эффективности реконструкции и технического перевооружения объектов добычи углеводородного сырья», проводимой на территории Исполнителя 10-13 октября 2016 г. Стоимость услуг составляет 68 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
209.	<p>Стороны сделки: Поклажедатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Хранитель – ДОО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по приему, хранению на складе и отпуску горюче-смазочных материалов (нефтепродуктов) на Бованенковском НГКМ. Размер платы за оказанные услуги составляет 17,70 руб. (с НДС) за одну тонну нефтепродуктов в сутки. Срок оказания услуг Хранителем – с даты заключения договора по 31.12.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
210.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик обязуется выполнить работы по разработке рабочей документации «Этап 4.1 Участок «Белогорск-Благовещенск», Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в составе инвестиционного проекта (на стадии плана ПИР) (РД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) в соответствии с Изменением № 3 к заданию на разработку рабочей документации (за исключением п.п. 10.32, 10.33, 10.34, 10.35) и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.08.2015. Срок выполнения работ – с 01.08.2015 г. по 30.07.2016. Стоимость работ - 456 226 300,51 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
211.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). В рамках договора подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) Генеральный проектировщик обязуется выполнить дополнительные объемы работ (разработка технической части проектной документации, актуализация специальных технических условий для проектирования зданий и сооружений, разработка инженерно-технических мероприятий по светомаскировке площадки УКПГ), а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Стоимость дополнительных объемов работ составляет 14 232 406,50 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Условия дополнительного соглашения к договору применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2016. Срок выполнения работ по договору без учета дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением к договору – с 01.11.2015 по 31.08.2016. Срок выполнения дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением к договору: срок начала работ – с 01.01.2016 г., срок окончания работ – 7 календарных дней с даты заключения дополнительного соглашения к договору. Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения - 327 541 696,23 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций</p>



	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
212.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работы «Обследование выявленных целей с использованием ТНПА по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ», (код ПИР - 046-1001292) (корректировка 2)». Подрядчик обязуется по заданию Заказчика, выполнить работу «Обследование выявленных целей с использованием ТНПА по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ», (код ПИР - 046-1001292) (корректировка 2)», а Заказчик обязуется принять результаты работы и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с заданием и иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сводной сметой. Срок выполнения работ: срок начала работ – с даты заключения договора, срок окончания работ – 30.11.2016. Стоимость работ - 257 252 855,53 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
213.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик обязуется выполнить корректировку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 5 к заданию на проектирование, заданиями на выполнение сбора исходных данных, заданиями на выполнение комплексных инженерных изысканий, дополнениями к заданиям на выполнение инженерных изысканий, программами работ на выполнение комплексных инженерных изысканий, дополнениями к программам работ на выполнение инженерных изысканий, и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 18.05.2015. Срок выполнения работ: Этап 1. «Участок Чаянда-Ленск» – с 18.05.2015 по 31.05.2015, Этап 2.1.-2.8 «Участок Ленск-Сковородино-Белогорск» – с 18.05.2015 по 30.12.2016, Этап 4.1. Участок Белогорск-Благовещенск. Этап 4.2. КС 7а «Зейская» – с 18.05.2015 по 30.07.2016. Стоимость работ - 257 866 208,22 руб. (с НДС). Стоимость работ по договору является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более суммы по договору.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
214.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения». Внесение изменений в наименование объекта, в задание на выполнение комплексных морских инженерных изысканий, календарный план и сводный расчет, согласно которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование «объект «Обустройство Южно-Киринского месторождения» в составе инвестиционного проекта План ПИР (код стройки - 046-1001297)» заменяется на «инвестиционный проект (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР 046-1001297)»;</li> <li>- задание на выполнение комплексных морских инженерных изысканий дополняется Книгой 4;</li> <li>- изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) без изменения срока окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план;</li> <li>- общая стоимость работ по договору составляет 905 918 725,74 руб. (кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством РФ), согласовывается сводный расчет.</li> </ul> <p>Срок выполнения работ по договору – с 01.11.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ - 1 068 984 096,37 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций</p>

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
215.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объектам берегового технологического комплекса в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292. Генеральный проектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку рабочей документации по объектам берегового технологического комплекса в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292, а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с Заданием на разработку рабочей документации по объектам берегового технологического комплекса в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292, иными исходными данными. Перечень выполняемых работ, их объем, стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом и сводной сметой. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2016.</p> <p>Срок выполнения работ - с 04.07.2016 по 30.08.2017. Стоимость работ - 224 003 986,13 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
216.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения». Внесение изменений в наименование объекта и календарный план, согласно которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование «объект «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код 046-1001297) в составе инвестиционного проекта «План ПИР»» заменяется на «инвестиционный проект (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР-046-1001297)»;</li> <li>- изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) и срок окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план.</li> </ul> <p>Срок выполнения работ по договору - с 01.11.2015 по 30.03.2018. Стоимость работ - 933 794 934,93 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
217.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и 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 связи с уменьшением объема работ по разработке проектной документации (не разрабатываются 3D-модели для УКПГ, ДКС и УСКиРМ) с учетом стоимости фактически выполненного объема изыскательских работ, определенной по исполнительным сметам, составленным на основании технического отчета, размера понесенных Подрядчиком расходов на командировки Стороны пришли к соглашению об уменьшении стоимости работ по договору. Стоимость проектно-изыскательских работ по договору составляет 2 933 755 863,55 руб. (с НДС 18%) и включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 085 075 149,77 руб. (с НДС 18%);</li> <li>- стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, экспертизу и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости не превышающей 848 680 713,78 руб. (с НДС 18%).</li> </ul> <p>Изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) и срок окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план.</p> <p>Срок выполнения работ – с 15.08.2012 по 30.09.2018. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения - 2 933 755 863,55 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и владеет более 20 % долей контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром</p>

	<p>добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Сделка уполномоченным органом управления ПАО «ВНИПИгаздобыча» не одобрялась.</p>
218.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектных работ и разработку проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод» о внесении изменений в предмет договора, в задание на проектирование, в календарный план, об увеличении объема и стоимости работ по договору, согласно которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Заказчик поручает и оплачивает, а Проектировщик выполняет проектные работы и разработку проектной документации (в том числе FEED), для строительства производственных площадок и наружных сетей инженерно-технического обеспечения в рамках реализации проекта «Амурский газоперерабатывающий завод» в соответствии с заданием на проектирование (Приложение № 1 к договору), изменениями № 1 к заданию на проектирование (Приложение № 1.1 к договору), изменениями № 2 к заданию на проектирование (Приложение № 1.2 к договору), изменением № 3 к заданию на проектирование (Приложение № 1.3 к договору), изменениями № 4 к заданию на проектирование (Приложение № 1.4 к договору), изменением № 5 к заданию на проектирование (Приложение № 1.5 к договору), изменением № 6 к заданию на проектирование (Приложение № 1.6 к договору), протоколом совещания по рассмотрению проектной документации (ПД) по установкам очистки ШФЛУ и газифракционирования от 03.02.2016 (Приложение № 1.7 к договору), протоколом совещания по рассмотрению проектной документации (ПД) по установкам очистки ШФЛУ и газифракционирования (уточнения технических решений по оптимизации установок) от 11.02.2016 (Приложение № 1.8 к договору), письмом ООО «Газпром переработка Благовещенск» № 21/0480/02 от 09.02.2016 (Приложение № 1.9 к договору);</li> <li>- в задание на проектирование вносятся изменения № 5 и № 6;</li> <li>- в связи с увеличением объема работ (согласно изменениям № 5 и № 6 к заданию на проектирование, протоколам совещания по рассмотрению проектной документации (ПД) по установкам очистки ШФЛУ и газифракционирования от 03.02.2016 и от 11.02.2016, письму ООО «Газпром переработка Благовещенск» № 21/0480/02 от 09.02.2016) стоимость работ по договору увеличивается на 34 215 567,92 руб. (с НДС);</li> <li>- изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) и срок окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план, в соответствии с которым срок выполнения работ по договору – с 01.05.2013 по 15.12.2016;</li> <li>- общая стоимость работ, предусмотренных договором и подлежащих выполнению, определена на основании сводной ведомости затрат и составляет 6 133 043 682,85 руб. (с НДС);</li> <li>- дополнительное соглашение вступает в действие с момента его заключения и его условия применяются к отношениям сторон с 01.05.2016.</li> </ul> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является аффилированным лицом контрагента по сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром переработка Благовещенск» - 0 %, Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Сделка уполномоченным органом управления ПАО «ВНИПИгаздобыча» не одобрялась.</p>
219.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» в соответствии с которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Генпроектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить комплексные инженерные изыскания по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 (код стройки 023-1000860), а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Стоимость работ по дополнительному соглашению составляет 126 260 000,00 руб. (с НДС).</li> <li>- вносятся изменения в календарный план работ и изменяется общая стоимость работ по договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ».</li> </ul> <p>Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 по 2015; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2014 по 30.06.2016; разработка рабочей документации по объектам обустройства (с учетом ввода объектов подготовки газа на период до 2022 года) – с 01.07.2016 по 01.03.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства в полном объеме – с 01.09.2018 по 01.09.2019; разработка рабочей документации по площадкам УППГ-1, УППГ-5 – с 01.05.2023 по 30.05.2024; объекты будущих лет строительства (дожимные компрессорные станции при УППГ-1, 2, 4, 5 и УКПГ-3) – с 01.05.2024 по 30.01.2030; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УППГ-2, УКПГ-3) – с 01.09.2014 по 30.04.2015; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство</p>

	<p>Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам второй и последующей очередей строительства – с 01.12.2014 по 30.06.2015; выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (район поиска №1-7) – с 01.08.2015 по 30.02.2016; выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 – 01.03.2016 по 30.09.2016. Общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения - 2 627 225 020,94 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо владеет более 20 % голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Сделка уполномоченным органом управления ПАО «ВНИПИгаздобыча» не одобрялась.</p>
220.	<p>Стороны сделки: Страхователь – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Страховщик – ОАО «АльфаСтрахование». Предмет и существенные условия сделки: Полис дополнительного страхования к Полису страхования ответственности директоров и должностных лиц, в соответствии с которым: с 20.09.2016 страховая сумма по Полису страхования ответственности увеличивается на 400 000 000 руб. и устанавливается в размере 700 000 000 руб.; общая страховая сумма по Полису страхования ответственности на период с 01.06.2016 г. по 19.09.2016 г. составляет 300 000 000 руб.; общая страховая сумма по Полису страхования ответственности на период с 20.09.2016 г. по 31.05.2017 г. составляет 700 000 000 руб.; страховая премия уплачивается в рассрочку двумя взносами: 499 990 руб. подлежит оплате в полном объеме в срок до 01.06.2016 г. включительно; 462 650,12 руб. подлежит оплате в полном объеме в срок до 20.09.2016 г. включительно; с 20.09.2016 г. в список застрахованных лиц включаются члены Совета директоров Страхователя, в связи с чем, застрахованными лицами по Полису страхования ответственности являются: Генеральный директор Страхователя, члены Правления Страхователя, члены Совета директоров Страхователя.</p> <p>Объект страхования – имущественные интересы застрахованного лица, связанные с возникновением его обязанности возместить Страхователю или третьим лицам убытки в связи с неверным действием застрахованного лица, а также в связи с возникновением у них судебных и внесудебных расходов.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 2. Бурданов Алексей Евгеньевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 4. Кунов Виктор Иванович - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 5. Сокольников Сергей Васильевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 6. Сомов Олег Анатольевич - лицо является членом коллегиального исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 7. Скрепнюк Андрей Борисович – лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 8. Заборовский Дмитрий Евгеньевич – лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 9. Милованов Виктор Иванович – лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 10. Минликаев Валерий Зирякович – лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 11. Савченко Василий Владимирович – лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы); 12. Шаталов Игорь Игоревич – лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и выгодоприобретателем в сделке (лицом, имущественные интересы которого застрахованы).</p> <p>Орган управления, принявший решение об одобрении сделки: Сделка уполномоченным органом управления ПАО «ВНИПИгаздобыча» не одобрялась.</p>