

УТВЕРЖДЕН

годовым Общим собранием
акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча»

___ июля 2020 г., протокол № ___

Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча»

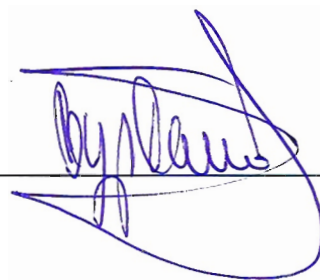
15 июня 2020 г., протокол № 34

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча»

по итогам работы за 2019 год

Генеральный директор



А.Е. Бурданов

СОДЕРЖАНИЕ

1	СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	3
2	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ	6
3	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	6
4	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	9
5	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	10
6	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....	11
7	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	12
8	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	17
9	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	17
10	СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.....	18
11	СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА	20
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.....	55
	ПРИЛОЖЕНИЕ.....	56

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 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 — институт обрел современное название и правовую форму — ПАО «ВНИПИгаздобыча».

Институт 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.

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

За минувшие десятилетия у института менялись названия и организационно-правовые формы, расширялась география проектных работ, сменилось несколько поколений проектировщиков, претерпели существенные изменения технологии проектирования. Однако неизменным оставалось главное — энергия и энтузиазм специалистов, открытость новым идеям и технологиям, вера в возможность достижения самых сложных целей, которые служат развитию нефтегазовой отрасли страны и укреплению благосостояния ее жителей.

1.2. Главные цели

Главная цель ПАО «ВНИПИгаздобыча» состоит в сохранении конкурентоспособности на рынке проектно-изыскательских услуг нефтегазодобывающего комплекса России, развитии новых видов деятельности.

Свою основную задачу ПАО «ВНИПИгаздобыча» видит в надежном обеспечении по доступным и экономически обоснованным ценам потребностей 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 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 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 более чем за шесть десятилетий;
- к рациональному использованию и развитию персонала, составляющего основной потенциал Общества;
- к постоянному укреплению взаимовыгодного сотрудничества с партнерами;
- эффективному использованию ресурсов и имущественного комплекса.

1.3. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество имело в своем составе 11 территориально обособленных структурных подразделений:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Новосибирский филиал	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, 4а.
2	Ямальная экспедиция	Ямало-Ненецкий АО, Ямальский р-н.
3	Чаяндинская экспедиция	678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Фурманова, 43
4	Восточная изыскательская экспедиция	676450, Амурская область, г. Свободный, Зеленый переулок, 3
5	Ковыктинская изыскательская экспедиция	666504, Иркутская область, Казачинско-Ленский р-он, рп. Магистральный, ул. Российская, 10
6	Уренгойская экспедиция	629300, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, Промбаза КТП-8
7	Управление проектами г. Москва	117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 44, д.1, к.1
8	Обособленное подразделение в г. Томск	634029, Томская обл., г. Томск, пр-кт Фрунзе, 25
9	Обособленное подразделение в г. Ленск	678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Ойунского, 21
10	Представительство в Республике Беларусь	г. Минск
11	Турбаза "Факел"	Саратовская обл., Энгельсский р-н, Красноярское лесничество, квартал 49, выдел 8

1.4. Виды деятельности

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.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляет авторский надзор над запроектированными объектами на различных этапах их жизненного цикла.

В целях повышения эффективности использования имущественного комплекса и основных средств, незадействованных в рамках выполнения проектно-изыскательских работ, Общество оказывает отдельные услуги по тиражированию проектной документации и предоставление в аренду площадей, транспорта и оборудования.

Деятельность ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляется на основе Устава Общества и членства в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования - Ассоциации «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциации «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик». Система менеджмента качества Общества сертифицирована АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» на соответствие международному стандарту ISO 9001:2015, ООО «Газстройсертификация» на соответствие требованиям стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) и СТО Газпром 9001-2012.

1.5. Положение в отрасли

ПАО «ВНИПИгаздобыча» входит в группу компаний ПАО «Газпром» и более 95% объемов работ выполняет для предприятий Группы Газпром.

Основные тенденции развития отрасли в течение 2019 года определяются реализуемой стратегией ПАО «Газпром» по созданию новых газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей на полуострове Ямал, Дальнем Востоке и в Восточной Сибири. Необходимость разработки проектно-сметной документации по указанным объектам в среднесрочной перспективе формирует спрос на проектно-изыскательские работы со стороны ПАО «Газпром». Основными факторами, оказывающими влияние на состояние отрасли, видятся политико-экономические факторы макроуровня, устанавливающие и изменяющие приоритеты создания соответствующих объектов газовой промышленности. Негативным для Общества фактором является принятое ПАО «Газпром» решение о назначении ООО «Газпром проектирование» единым генеральным проектировщиком по разработке обоснования инвестиций, технико-экономических обоснований проектно-сметной и рабочей документацией по инвестиционным проектам строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов добычи, подземного хранения и других работ проектного комплекса ПАО «Газпром» с концентрацией на нем всех заказов, что может оказать критическое влияние на положение ПАО «ВНИПИгаздобыча» в отрасли.

В течение 2019 года Обществом выполнялись проектно-изыскательские работы по следующим основным объектам:

- Обустройство Чаяндинского НГКМ;
- Магистральный газопровод Сила Сибири;
- Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ;
- Обустройство Южно-Киринского ГКМ (1 этап).

Достигнутые результаты производственной деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2019 год в целом соответствуют потребностям его заказчиков в рамках заключенных контрактных отношений. Для обеспечения указанных результатов Общество адекватно реагирует на изменение требований заказчиков в части сроков выполнения работ и стандартов качества проектно-сметной документации.

2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

Приоритеты деятельности Общества в 2019 году были связаны с обеспечением выполнения запланированных показателей, предполагающих реализацию производственной программы в части проектно-изыскательских работ (ПИР) и научно-исследовательских работ (НИР), реализацию мероприятий по предоставлению во временное пользование активов, не задействованных по основным видам работ; сокращение операционных расходов и оптимизацию численности персонала, увеличение эффективности использования имеющихся ресурсов, инвестирование в повышение технологического уровня производства.

Указанные приоритеты деятельности были обусловлены необходимостью исполнения существующих контрактных обязательств Общества в условиях снижения физических объемов и стоимости выполняемых проектно-изыскательских работ, усиления конкуренции, а также изменения потребностей основных заказчиков в части сокращения сроков проектирования, оптимизации сметной стоимости проектов, повышения экономической эффективности принимаемых проектных решений.

3 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 2019 года	Факт 2019 года
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ и услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) всего	тыс. руб.	2 116 106	1 349 945
	в том числе от продажи ПИР	тыс. руб.	1 782 091	998 405
	в том числе в части работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	556 452	469 414
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	тыс. руб.	3 108 174	2 502 066
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	тыс. руб.	-851 769	-716 472

4	Среднесписочная численность с учетом внешних совместителей	чел.	800	667
5	Инвестиционная программа (без НДС)	тыс. руб.	103 063	16 451

По результатам 2019 года объем выполненных ПИР составил 56% от плана 2019 года по утвержденному Бюджету доходов и расходов, в том числе собственными силами – 84% от вышеуказанного плана. По сравнению с результатами 2018 года данный показатель снизился на 69%, а в части собственных сил снижение составило 76%. Главными причинами снижения выручки по основному виду деятельности стало уточнение стоимости выполненных заказов по исполнительным сметам согласно условиям заключенных договоров, сокращение заказчиками лимитов финансирования и физических объемов работ по отдельным объектам, перенос сроков выполнения ряда работ на 2020 год. Выручка от продаж по прочим видам деятельности, к которым в основном относится предоставление во временное пользование имущества, превысила запланированный показатель на 5%.

Снижение себестоимости проданной продукции в 2019 году на 20% по отношению к запланированному показателю связано с уменьшением общего объема выполненных работ, а также стоимости работ соисполнителей. В целом снижение выручки не было скомпенсировано соответствующим сокращением расходов, что обусловлено высоким уровнем условно-постоянных расходов Общества и необходимостью удержания ключевого персонала конкурентным уровнем оплаты труда в целях исполнения существующих контрактных обязательств Общества. Указанные причины повлияли на формирование убытка по результатам отчетного периода в объеме 716 472 тыс. руб.

Инвестиционные расходы и капитальные вложения в 2019 году осуществлялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2019 год.

3.2 Структура выполненных работ по видам деятельности

тыс. руб. (без НДС)

Наименование показателя	Всего		в т.ч. собственными силами	
	Сумма	%	Сумма	%
Проектная документация	207 979	20,8%	72 003	15,3%
Рабочая документация	156 219	15,7%	62 276	13,3%
Инженерные изыскания	224 637	22,5%	8 685	1,9%
Авторский надзор	390 135	39,1%	312 775	66,6%
Прочие работы	19 435	1,9%	13 675	2,9%
Итого	998 405	100,0%	469 414	100,0%

Основной удельный вес в структуре выполненных работ собственными силами в 2019 году занимают объемы работ по категориям «Авторский надзор», «Проектная документация» и «Рабочая документация».

3.3 Структура дебиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2019 г., тыс. руб.	%
Покупатели и заказчики	2 502 806	88,6%
Авансы выданные	12 245	0,4%
Прочие дебиторы	312 024	11,0%
Итого	2 827 075	100%

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.

3.4 Перечень основных дебиторов Общества

Заказчик	Сумма на 31.12.2019 г., тыс. руб.
ПАО "Газпром"	1 690 399
ООО "Газпром проектирование"	869 208
ООО "Газпром переработка Благовещенск"	75 212
ООО "Газпром добыча Надым"	24 197

3.5 Структура кредиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2019 г., тыс. руб.	%
Поставщики и подрядчики	549 992	74,8%
Авансы полученные	7 770	1,0%
Бюджет, внебюджетные фонды	146 433	19,9%
Оплата труда	28 352	3,9%
Прочие кредиторы	2 790	0,4%
Итого	735 337	100%

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.

3.6 Качественный состав персонала по состоянию на 31.12.2019 г.

Наименование категории	Численность, чел.	Доля, %
Руководители	22	11 %
Специалисты	94	46 %
Служащие	27	13 %
Рабочие	60	30 %
Итого	203	100%

В рамках мероприятий по оптимизации организационно-управленческой структуры в условиях сокращения объемов работ по основному виду деятельности с начала отчетного года произошло снижение списочной численности персонала Общества без учета внешних совместителей с 326 человек до 203 человек, при этом доля руководителей сокращена с 13% до 11% соответственно.

3.7 Возрастной состав персонала по состоянию на 31.12.2019 г.

Возрастная категория	Численность, чел.	Доля, %
до 30 лет	10	5 %
30 — 40 лет	56	27 %
40 — 50 лет	58	29 %
50 лет и выше	79	39 %
Итого	203	100%

Качественный состав персонала в ПАО «ВНИПИгаздобыча» характеризуется преимущественным наличием специалистов, что обусловлено спецификой деятельности Общества. Средний возраст работников составляет 47 лет. Из списочной численности высшее и послевузовское образование имеют 125 чел., что составляет 62%. В Обществе постоянно ведется работа по повышению квалификации работников.

3.8 Результаты выполнения Инвестиционной программы ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб. без НДС
	Утвержденный лимит инвестиционных расходов	103 063
	Фактически произведенные инвестиционные расходы	16 451
	<i>в том числе по статьям:</i>	
I	План капитального строительства:	16 395
	- Промышленное строительство:	16 395
	-- оборудование, не входящее в сметы строек	3 608
	-- стройки и ПИР будущих лет	12 787
	- Непромышленное строительство	—
II	План долгосрочных финансовых вложений	—
III	Приобретение внеоборотных активов	56

Лимиты инвестиций на 2019 год определены в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» от 27 декабря 2019 г. (Протокол №32). По итогам 2019 года инвестиционная программа выполнена на 16%.

В рамках инвестиционной программы ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2019 год решались следующие целевые задачи:

- необходимость оптимизации операционных расходов Общества и повышения производительности его активов при увеличении удельного веса работ, выполняемых собственными силами, в общих объемах работ;
- необходимость отбора внеоборотных активов, наименее подверженных моральному и физическому износу, и направленных на получение дополнительных доходов Обществом.

В составе произведенных расходов на инвестиции 22% расходов направлено на приобретение оборудования для обновления и развития производственных мощностей, 78% — на реконструкцию и строительство зданий и сооружений.

4 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 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.	4,177	6 313
3.	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	2 891	24 207
4.	Электромагнитная энергия	кВт	—	—
5.	Нефть	литр	—	—
6.	Бензин автомобильный	литр	107 361	4 095
7.	Топливо дизельное	литр	172 192	6 934
8.	Мазут топочный	литр	—	—
9.	Газ природный	тыс. м³	—	—
10.	Уголь	кг	—	—
11.	Торф	кг	—	—
12.	Иное	—	—	—

5 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Перспективы деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» обусловлены актуальным состоянием основного для Общества сегмента рынка проектно-изыскательских работ и внешней среды, в том числе:

- наличие общего снижения объемов проектно-изыскательских работы со стороны заказчиков группы ПАО «Газпром»;

- в результате реформирования проектного комплекса группы ПАО «Газпром» в 2019 году ООО «Газпром проектирование» определен единым генеральным проектировщиком по разработке обоснования инвестиций, технико-экономических обоснований проектно-сметной и рабочей документацией по инвестиционным проектам строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов добычи, подземного хранения и других работ проектного комплекса ПАО «Газпром» с концентрацией на нем всех заказов;

- ПАО «ВНИПИгаздобыча» имеет обязательства по ранее заключенным договорам с заказчиками группы ПАО «Газпром», перспектива получения новых заказов от указанной группы заказчиков маловероятна;

- наличие оттока квалифицированного производственного персонала Общества;

- наличие значительного имущественного комплекса Общества;

- кризисная ситуация в экономике РФ в связи с эпидемией коронавируса.

Проектно-изыскательские работы – основная сфера деятельности. Общество имеет большой производственный опыт выполнения работ с учетом всех требований ПАО «Газпром». В прошлом объемы заказов от предприятий группы ПАО «Газпром» доходили до 99% годовой выручки Общества, замещение указанных объемов на рынке заказчиков, не входящих в группу компаний ПАО «Газпром», в краткосрочной перспективе не представляется возможным. В 2020 году планируется завершить выполнение работ, в рамках ранее заключенных договоров с ПАО «Газпром».

В перспективе, ПАО «ВНИПИгаздобыча» не предполагает получение новых заказов на проектно-изыскательские работы от ПАО «Газпром». Работа на других сегментах рынка проектно-изыскательских работ с предприятиями, не входящими в группу ПАО «Газпром»,

сопряжена для Общества с высоким уровнем конкуренции, что не позволяет обеспечить сохранение аналогичного уровня доходности.

Следствием снижения объемов проектно-изыскательских работ является работа по оптимизации численности персонала и всех видов расходов Общества с целью повышения рентабельности финансово-хозяйственной деятельности.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» владеет широким спектром специального профессионального имущества, используемого Обществом в процессе выполнения заказов для ПАО «Газпром». Новым и перспективным направлением деятельности Общества, является сдача в аренду указанного имущественного комплекса. Данный вид деятельности, по своим масштабам и финансовым показателям, многократно уступает проектно-изыскательским работам, но позволяет поддерживать удовлетворительное финансово-экономическое состояние.

Учитывая перспективу стабильного получения доходов от сдачи в аренду имущества, Общество видит в ряду важных задач - обеспечение контроля за сохранностью имущественного комплекса, дальнейшее поддержание его в рабочем состоянии, усиление контроля за эффективностью его использования.

С учетом совокупности вышеприведенных факторов ПАО «ВНИПИгаздобыча» в ближайшей перспективе планирует:

- продолжить работу по исполнению обязательств в рамках ранее заключенных договоров с заказчиками группы ПАО «Газпром»;
- сконцентрировать свое внимание на изучении рынка проектно-изыскательских работ по проектированию объектов для нужд независимых от ПАО «Газпром» заказчиков;
- усилить процессы оптимизации операционной деятельности, сокращения затрат, повышения эффективности использования ресурсов;
- развивать альтернативные виды деятельности, в том числе по предоставлению во временное пользование активов, не задействованных в основных видах деятельности;
- постоянно проводить работу по выявлению непрофильных и неэффективных активов с целью своевременного принятия решений об их альтернативном использовании или реализации;
- совершенствовать систему управления персоналом.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» стремится к максимальной финансовой эффективности и к выполнению своих договорных обязательств и обязательств перед государством и акционерами.

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

Выплата дивидендов в 2019 году по итогам деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2018 год по состоянию на 31.12.2019

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Не выплачено, тыс. руб.	Отношение выплаченных дивидендов к начисленным, %
По акциям, принадлежащим физическим и юридическим лицам, права на акции которых учитываются в реестре	81,885	77,669*	4,216	94,85
По акциям, принадлежащим физическим и юридическим лицам, права на акции которых учитываются депозитариями, которым открыт лицевой счет номинального держателя в реестре	86,015	85,965*	0,050	99,94
По акциям, принадлежащим неустановленным лицам	0,080	-	0,080	-
Всего	167,980	163,634	4,346	97,41

* Размер выплаченных дивидендов, указанный в таблице, не включает дивиденды, выплаченные акционерам, и возвращенные организацией федеральной почтовой связи (кредитной организацией).

Общим собранием акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча», состоявшимся 25 июня 2019 года (Протокол № 4 составлен 28 июня 2019 г.) было принято решение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности Общества в 2018 году в размере 5 рублей на одну привилегированную акцию (типа А) номиналом 1 рубль, общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам деятельности в 2018 году составила 167 980 рублей, из них по состоянию на 31.12.2019 выплачены дивиденды в сумме 163,634 руб. (без учета дивидендов, выплаченных акционерам, и возвращенных организацией федеральной почтовой связи (кредитной организацией)). Кроме того, в течение 2019 года были выплачены дивиденды в сумме 8 325,22 руб., начисленные по итогам 2017 года, и дивиденды в сумме 13 319,31 руб., начисленные по итогам 2016 года. По состоянию на 31.12.2019 задолженность по выплате дивидендов по акциям ПАО «ВНИПИгаздобыча» составила 695 350,04 руб. Не выплачены дивиденды акционерам, по которым отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.

7 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Во исполнение требований Федерального закона от 19.07.2018 №209-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» решением Совета директоров Общества от 20.05.2019 утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ВНИПИгаздобыча».

В рамках Системы управления рисками устанавливаются приоритетные к управлению риски, по которым разрабатываются планы мероприятий, позволяющие предотвратить наступление рисков событий или, в возможной мере, компенсировать отрицательные последствия от наступивших рисков.

Политика определяет единые основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК), устанавливает компоненты системы управления рисками и внутреннего контроля, её цели и задачи.

Общество последовательно предпринимает шаги по созданию эффективной системы управления рисками, направленной на обеспечение достаточного уровня уверенности в достижении стратегических и оперативных целей, предоставлении разумной гарантии защиты от возникновения возможных убытков.

Деятельность ПАО «ВНИПИгаздобыча» подвержена ряду рисков, потенциальные и наиболее существенные из которых перечислены ниже:

Отраслевые риски

ПАО «ВНИПИгаздобыча» один из проектно-изыскательских институтов нефтегазового комплекса России. ПАО «ВНИПИгаздобыча» входит в группу компаний ПАО «Газпром», основными покупателями и заказчиками (более 95% выручки) являлись общества, входящие в группу компаний ПАО «Газпром».

Отраслевые риски для ПАО «ВНИПИгаздобыча», по мнению Общества, сложились в результате изменения спроса на проектно-изыскательские работы ПАО «ВНИПИгаздобыча» со стороны ПАО «Газпром», а также регулирования стоимости работ со стороны ПАО «Газпром», т.к. тенденции развития отрасли определяются реализуемой ПАО «Газпром» стратегией. Ориентация ПАО «ВНИПИгаздобыча» в части проектно-изыскательских работ на заказчиков группы ПАО «Газпром» определяет сильную зависимость от инвестиционных программ ПАО «Газпром», а так же регулирования условий договоров выполнения проектно-изыскательских работ со стороны ПАО «Газпром». Кроме того, ПАО «Газпром» в 2015 году принято решение о реформировании проектных организаций и о консолидации проектных активов группы ПАО «Газпром» на базе ООО «Газпром проектирование». В 2019 году

ООО «Газпром проектирование» определено ПАО «Газпром», как единый генеральный проектировщик по разработке обоснования инвестиций, технико-экономических обоснований проектно-сметной и рабочей документацией по инвестиционным проектам строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов добычи, подземного хранения и других работ проектного комплекса ПАО «Газпром». В результате чего ПАО «ВНИПИгаздобыча» имеет высокий риск дальнейшего снижения доходов от проектно-изыскательских работ по основным заказчикам группы компаний ПАО «Газпром».

Одновременно увеличились доходы ПАО «ВНИПИгаздобыча» от сдачи имущества в аренду, значительная часть которых составили доходы на аренду по договорам с ООО «Газпром проектирование», также входящего в группу ПАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду ООО «Газпром проектирование» имеет свои конкурентные преимущества такие, как длительное и стабильное сотрудничество, аналогичная специфика деятельности арендатора, которая определяет необходимость получения в аренду значительного объема специализированного профессионального имущественного комплекса.

В части аренды недвижимости ПАО «ВНИПИгаздобыча» имеет рынок сбыта сдачи имущества в аренду. Объекты недвижимости и иные объекты основных средств потенциально могут быть сданы в аренду иным организациям, не входящим в группу ПАО «Газпром». Рост цен на аренду коммерческой недвижимости в настоящее время не предвидится, происходит сокращение числа потенциальных арендаторов в регионах.

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 работы и услуги Общества не представляется возможной ввиду регулирования цен на проектные работы со стороны ПАО «Газпром» и ограниченного спроса на аренду недвижимости.

В начале 2020 года мировая экономика оказалась под влиянием неблагоприятных факторов из-за вспышки новой коронавирусной инфекции. В результате мер по сдерживанию распространения инфекции: ограничение транспортного сообщения, снижение спроса и цен на нефть и газ, временное закрытие предприятий, отмена массовых мероприятий и т.д. – произошел спад экономической активности, что оказывает негативное влияние на отрасль.

Страновые и региональные риски

ПАО «ВНИПИгаздобыча» является российской компанией, осуществляющей свою основную деятельность в нескольких субъектах Российской Федерации. Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в России, где сосредоточены имущество ПАО «ВНИПИгаздобыча», его материальные и финансовые активы. Продажи Обществом также осуществляются в России, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической и политической ситуации в стране.

Все активы Общества расположены в регионах со стабильной политической системой и социальной ситуацией. Поэтому политический риск считаем минимальным.

Проектно-изыскательские работы ведутся Обществом на территории Сибири – региона со сложными климатическими условиями, объекты проектных работ находятся на удаленном расстоянии от транспортных коммуникаций, из-за этого имеются риски несвоевременного прибытия специалистов, поставки оборудования на объекты проектирования, из-за чего возможен срыв сроков выполнения работ.

Общество учитывает следующий региональный риск. По причине оттока населения из региона (г. Саратов и Саратовская область) существует демографический риск, риск потери квалифицированного персонала. По данным статистики, Саратовская область входит в группу регионов России с самым большим убытием населения. В рамках управления данным риском ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляет мониторинг состояния персонала, разрабатывает и оптимизирует системы его мотивации.

Важным страновым и региональным риском следует признать распространение заболевания COVID-19. Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию коронавируса COVID-19 пандемией, которая оказывает огромное влияние на экономику, жизнь людей и сообщество в целом. В России, в том числе в Саратовской области, введены ограничительные меры на перемещения людей, работу организаций различных сфер экономики. В данных условиях практически все организации сталкиваются со значительными проблемами, на которые они должны быстро реагировать. Это относится, как к Обществу, так и к его поставщикам и покупателям.

По последним статистическим данным Россия занимает третье место в мире по уровню заболевания COVID-19. Саратовская область также находится по количеству заболевших COVID-19 среди регионов России в верхней части таблицы. Решением Правительства Саратовской области ПАО «ВНИПИгаздобыча» включено в список системообразующих предприятий региона, что дает Обществу право на продолжение ведение хозяйственной деятельности в период эпидемии и самоизоляции.

В сложившейся ситуации, для снижения рисков, связанных с COVID-19, Общество решает две важные организационные задачи. Первая задача - это уберечь сотрудников Общества от возможного заражения инфекцией COVID-19. Вторая задача - это выйти с наименьшими потерями в финансово-хозяйственной деятельности Общества от введенного в стране и регионе режима самоизоляции.

При решении первой задачи Общество руководствуется рекомендациями Роспотребнадзора России по профилактике новой коронавирусной инфекции (COVID-19) среди работников организации, которые включают в себя:

- профилактические меры по предотвращению заноса инфекции на предприятие;
- профилактические меры по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции;
- другие организационные мероприятия по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.

Риски экономических потерь Общества в указанных случаях определяются общим снижением деловой активности в стране и регионе в период действия самоизоляции. Даже после снятия ограничительных мер, с большей долей вероятности, деловая активность в экономике не сразу вернется на докарантинный (докризисный) уровень.

Финансовые риски

Общество не является крупным заемщиком. ПАО «ВНИПИгаздобыча» не привлекает кредитные ресурсы для осуществления операционной деятельности ввиду достаточности собственных средств. Общество ожидает, что собственного денежного потока будет достаточно для продолжения деятельности. В основном погашение своих обязательств Общество осуществляет в сроки, установленные законодательством или договором. Привлечение кредитных ресурсов для инвестиций Обществом не планируется. ПАО «ВНИПИгаздобыча» непосредственно не подвержено воздействию рисков, связанных с увеличением банковских кредитных ставок. Кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, а также с открытой кредитной позицией в отношении контрагентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность, выданные займы. Важным финансовым риском является платежеспособность крупных контрагентов Общества. Возможное снижение доступности кредитных ресурсов и объявленный режим самоизоляции в условиях эпидемии коронавируса увеличивает производственные и финансовые риски со стороны контрагентов ПАО «ВНИПИгаздобыча». Снижение указанных рисков обеспечивается за счет роста удельного веса собственных работ в выполняемых объемах проектных работ.

В отчетном периоде риски, связанные с изменением валютных курсов не оказали существенного влияния на финансовые результаты деятельности Общества, т.к. валютные

средства в деятельности использовались в незначительном объеме. Открытые позиции кредиторской задолженности, выраженной в иностранной валюте, не существенны.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующих обязательств, 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), в результате, сумма переоценки оказывает незначительное влияние на финансовый результат Общества.

Кроме внешних финансовых рисков, Общество определило политикой управления рисками и внутренние риски, такие, как риск потери ключевых специалистов в связи с снижением оплаты труда, риск срыва плановых сроков выполнения работ, в т.ч. из-за срыва работ субподрядчиками, в результате чего Общество может понести убытки.

Инфляционные риски Общество оценивает, как средние. Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве товаров, работ, услуг, а также политика ПАО «Газпром» могут оказать влияние на рентабельность и соответственно на себестоимость и финансовый результат Общества.

Правовые риски

Общество строит свою деятельность на четком соответствии действующему законодательству. Правовые риски, связанные с деятельностью Общества. Учитывая, что ПАО «ВНИПИгаздобыча» ведет свою финансово-хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, и не осуществляет экспорт работ, услуг, правовые риски могут возникнуть только на внутреннем рынке.

Общество подвержено риску последствий изменения законодательства Российской Федерации по следующим направлениям:

- налоговое законодательство (в части изменения порядка налогообложения и ставок налогов);
- валютное законодательство;
- законодательство по лицензированию отдельных видов деятельности.

Общество на постоянной основе осуществляет мониторинг изменений законодательства, разрабатывает предложения, проводит работу по оценке последствий таких изменений и учитывает их в своих планах и мероприятиях.

Общество является членом саморегулируемых организаций - Ассоциации «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель», Ассоциации «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» и Ассоциации «Объединение строительных организаций «Волга».

ПАО «ВНИПИгаздобыча» имеет действующую лицензию на оказание услуг связи, заключение, что геотехническая лаборатория комплексных инженерных изысканий имеет необходимые условия для выполнения измерений в области деятельности Общества, заключение, что строительная контрольно-испытательная лаборатория отдела комплексного обследования и проектирования восстановления зданий и сооружений имеет необходимые условия для выполнения измерений.

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

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча», так как Общество не осуществляет свою деятельность за пределами Российской Федерации. Стоимость работ (услуг) Общества устанавливается в рублях.

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, ПАО «ВНИПИгаздобыча» не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) – это совокупность рисков, т.е. риск потери деловой репутации неразрывно связан с другими видами рисков (финансовым, производственным, правовым и др.), которые могут возникать у Общества, некоторые из указанных рисков рассмотрены в других разделах отчета.

Наступление риска потери деловой репутации может быть вызвано внутренними и внешними факторами, в том числе:

- несоблюдением требований законодательства, учредительных и внутренних документов,
- неисполнением договорных обязательств,
- неудовлетворительным качеством выполненных работ, оказанных услуг,
- формированием негативного представления о финансовой устойчивости и финансовом положении Общества.

Для ПАО «ВНИПИгаздобыча» важна репутация надежного делового партнера, поэтому предпринимаются необходимые шаги для защиты репутации Общества. ПАО «ВНИПИгаздобыча» уделяет большое внимание качеству оказываемых услуг, обращая особое внимание на безусловное выполнение всех договорных обязательств перед своими клиентами. Общество осуществляет обязательное раскрытие информации, в т.ч. о финансовом положении, производственной деятельности, о структуре собственности.

Риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, финансовом положении, качестве его работ (услуг) или характере его деятельности в целом оценивается как несущественный.

В целях минимизации возможности наступления риска потери деловой репутации Общество проводит постоянный контроль:

- за соблюдением законодательства РФ и организацией внутреннего контроля в целях противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма;
- за достоверностью финансовой отчетности и иной публикуемой информации, представляемой акционерам, клиентам и контрагентам, органам регулирования и надзора, и другим заинтересованным лицам;
- за своевременным и полным раскрытием информации об Обществе в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Стратегический риск

При принятии ошибочных решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества, при недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, ошибках при определении объемов необходимых финансовых, материально-технических, людских ресурсов, ошибках при принятии управленческих решений Общество может понести убытки.

С учетом оценки ключевых рисков, принимаются необходимые решения, реализуются мероприятия по оптимизации операционной деятельности, сокращению затрат, повышению эффективности использования ресурсов. Тем не менее, необходимо отметить, что организации

группы ПАО «Газпром» являются для Общества основными заказчиками проектно-изыскательских работ, а ООО «Газпром проектирование» является основным арендатором и контролирующим лицом и входит в группу компаний ПАО «Газпром», как и Общество. Самостоятельность при принятии стратегических решений Общества ограничена в части основных видов деятельности. ПАО «ВНИПИгаздобыча» руководствуется в принятии решений процедурами и регламентами, установленным ПАО «Газпром», в результате чего риски, связанные с недостатками стратегического управления для Общества являются незначительными.

Риски, связанные с деятельностью Общества

В отчетный период ПАО «ВНИПИгаздобыча» 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 текущими судебными процессами и возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц незначительные.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие имеющихся у Общества лицензий и допусков, также рассматриваются как незначительные.

Потеря клиента с объемом заказов 10% и более с услуг по сдаче имущества в аренду маловероятна, так как арендатор (ООО «Газпром проектирование») является системным по отношению к арендодателю (входит в группу компаний «Газпром»), аренда является комплексной, специфика арендуемого имущества полностью соответствует направлению деятельности арендатора, условия аренды конкурентные.

Что касается сохранения заказов в области проектирования, то здесь можно говорить только о дальнейшей стратегии ПАО «Газпром» в этой области. Пока эта стратегия направлена на единого заказчика выполнения проектно-изыскательских работ. Поэтому существует риск дальнейшего снижения объемов выполняемых Обществом проектно-изыскательских работ.

Снижение негативных последствий указанных рисков обеспечивается за счет оптимизации численности сотрудников Общества 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 и в первую очередь влияние наступившей пандемии COVID-19.

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.

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, к которым применяются положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах», приведен в Приложении к настоящему годовому отчету.

10 СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 24 октября 2018 года (Протокол № 2 составлен 26 октября 2018 г.) и действовавший в период до годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 25 июня 2019 года:

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Андреев Олег Петрович – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Вагарин Владимир Анатольевич;
4. Заборовский Дмитрий Евгеньевич;
5. Небабин Владимир Викторович;
6. Савченко Василий Владимирович;
7. Яковлев Сергей Александрович.

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 25 июня 2019 года (Протокол № 4 составлен 28 июня 2019 г.):

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Вагарин Владимир Анатольевич – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Андреев Олег Петрович;
4. Власов Павел Дмитриевич;
5. Кленина Татьяна Владимировна;
6. Небабин Владимир Викторович;
7. Савченко Василий Владимирович.

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров Общества в 2019 году:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества
Скрепнюк Андрей Борисович	1964 года рождения, образование высшее, окончил Ленинградский политехнический институт (1989). Кандидат технических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2013 году. Основное место работы: 2014 - 2019 гг. – начальник Департамента ПАО «Газпром»; с 2019 г. – заместитель начальника Департамента – начальник Управления ПАО «Газпром». Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.
Андреев Олег Петрович	1964 года рождения, образование высшее, окончил Тюменский индустриальный институт имени Ленинского комсомола (1987), Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента (2006). Кандидат технических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2018 году. Основное место работы: 2014 - 2015 гг. – генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург» 2015 - 2019 гг. – генеральный директор ОАО «Гипроспецгаз»; 2015 - 2019 гг. – генеральный директор ООО «Газпром проектирование»; с 2019 г. – заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром». Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.
Вагарин Владимир Анатольевич	1971 года рождения, образование высшее, окончил Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского (1993), Саратовский государственный социально-экономический университет (1999); послевузовское, Саратовский государственный университет имени Н.Г. Чернышевского (1996). Кандидат физико-математических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2016 году.

	<p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2016 гг. – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам;</p> <p>2016 - 2016 гг. – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>2016 - 2019 гг. – директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»;</p> <p>с 2019 г. – генеральный директор ООО «Газпром проектирование».</p> <p>июнь 2018 г. - май 2019 г. – генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству).</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Власов Павел Дмитриевич	<p>1975 года рождения, образование высшее, окончил Московский государственный университет экономики, статистики и информатики (1997), Финансовую Академию при Правительстве РФ (2002).</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2019 году.</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2014 гг. – заместитель начальника Управления – начальник отдела экономики Общества Планово-экономического управления Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»;</p> <p>2015 - 2015 гг. – заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»;</p> <p>2015 - 2018 гг. – заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»;</p> <p>с 2018 г. – начальник Управления ПАО «Газпром».</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	<p>1970 года рождения, образование высшее, окончил Московский авиационный институт (1997), Высшую школу экономики (2000), Московскую государственную юридическую академию (2009).</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2009 году.</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2016 гг. – заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»;</p> <p>с 2016 г. – начальник отдела ПАО «Газпром».</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Кленина Татьяна Владимировна	<p>1980 года рождения, образование высшее, окончила Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина (2002). Кандидат технических наук.</p> <p>Впервые избрана в состав Совета директоров Общества в 2019 году.</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2014 гг. – начальник отдела контроля эффективности деятельности проектных организаций Управления контроллинга проектных институтов Департамента проектных работ ОАО «Газпром»;</p> <p>2015 - 2019 гг. – начальника Управления ПАО «Газпром».</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Небабин Владимир Викторович	<p>1969 года рождения, образование высшее, окончил Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева (1993). Кандидат технических наук.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2013 году.</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2019 гг. – заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».</p> <p>с 2019 г. – заместитель директора по подготовке к производству филиала «Газпром ремонт» ООО «Газпром инвест».</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>

Савченко Василий Владимирович	1965 года рождения, образование высшее, окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина (1988). Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2010 году. Основное место работы: с 2014 г. – начальник Управления ПАО «Газпром». Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.
Яковлев Сергей Александрович	1972 года рождения, образование высшее, окончил Ярославское высшее военное финансовое училище имени генерала армии А.В. Хрулева (1993), Ульяновский государственный университет (2007). Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2018 году. Основное место работы: 2014 - 2014 гг. – ведущий эксперт Министерства обороны Российской Федерации; 2014 - 2015 гг. – главный бухгалтер ФГАУ «Центральный музей бронетанкового вооружения и техники Министерства обороны Российской Федерации»; 2015 - 2015 гг. – советник генерального директора ООО «ТюменНИИгипрогаз»; 2015 - 2017 гг. – заместитель директора Тюменского филиала ООО «Газпром проектирование» по экономике и финансам; 2017 - 2019 гг. – заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром проектирование». Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.

В течение 2019 года было проведено 8 заседаний Совета директоров Общества, все заседания были проведены 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
Андреев Олег Петрович	4 / 8*
Вагарин Владимир Анатольевич	8 / 8
Власов Павел Дмитриевич	2 / 4
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	4 / 4
Кленина Татьяна Владимировна	3 / 4
Небабин Владимир Викторович	5 / 8
Савченко Василий Владимирович	8 / 8
Скрепнюк Андрей Борисович	8 / 8
Яковлев Сергей Александрович	4 / 4

* Примечание - Данные в таблице, представленные в формате "4 / 8", означают, что в 2019 году член Совета директоров мог принять участие в восьми заседаниях Совета директоров и принял участие в четырех заседаниях.

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

В период с 01 января 2019 года до 27 мая 2019 года должность генерального директора

ПАО «ВНИПИгаздобыча» занимал Вагарин Владимир Анатольевич, избранный на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 14 июня 2018 года (протокол № 18 составлен 15.06.2018).

На заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 27 мая 2019 года (протокол № 28 составлен 27.05.2019) были приняты решения о досрочном прекращении полномочий генерального директора Общества Вагарина Владимира Анатольевича, об избрании генеральным директором ПАО «ВНИПИгаздобыча» Бурданова Алексея Евгеньевича сроком на 3 (три) года и заключении с ним трудового договора (на условиях совместительства).

Состав Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» в 2019 году:

1. Вагарин Владимир Анатольевич – Председатель Правления с 01.01.2019 до 27.05.2019;
2. Бурданов Алексей Евгеньевич – Председатель Правления с 27.05.2019 по 31.12.2019;
3. Жмулин Владимир Владимирович;
4. Кунов Виктор Иванович;
5. Сокольников Сергей Васильевич;
6. Сомов Олег Анатольевич.

Сведения о Генеральном директоре Общества и членах Правления Общества в 2019 году:

Ф.И.О. члена Правления	Краткие биографические данные Генерального директора и членов Правления, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества
Бурданов Алексей Евгеньевич	1977 года рождения, образование высшее, окончил Саратовский государственный технический университет (1999), Санкт-Петербургский государственный университет (2013). Основное место работы: 2014 - 2014 гг. – главный инженер ОАО «ВНИПИгаздобыча»; 2014 - 2015 гг. – главный инженер - первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча»; 2015 - 2018 гг. – главный инженер ПАО «ВНИПИгаздобыча»; 2018 - 2019 гг. – главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»; 2019 - 2019 гг. – главный инженер Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»; с 2019 г. - директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование». Генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству) с мая 2019 г. Доля участия лица в уставном капитале Общества – 0,01 %. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества – 0,01 %.
Вагарин Владимир Анатольевич	1971 года рождения, образование высшее, окончил Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского (1993), Саратовский государственный социально-экономический университет (1999); послевузовское, Саратовский государственный университет имени Н.Г. Чернышевского (1996). Кандидат физико-математических наук. Основное место работы: 2014 - 2016 гг. – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам; 2016 - 2016 гг. – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»; 2016 - 2019 гг. – директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»; с 2019 г. – генеральный директор ООО «Газпром проектирование». Генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству) с июня 2018 г. по май 2019 г. Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.
Жмулин Владимир Владимирович	1955 года рождения, образование высшее, окончил Саратовский политехнический институт (1977). Основное место работы:

	<p>2014 - 2018 гг. – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по производству;</p> <p>с 2018 г. – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству.</p> <p>Заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по производству (по совместительству) с 2018 г.</p> <p>Доля участия лица в уставном капитале Общества – 0,15 %.</p> <p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества – 0,15 %.</p>
Кунов Виктор Иванович	<p>1956 года рождения, образование высшее, окончил Саратовский государственный университет (1983).</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2018 гг. – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите и управлению персоналом;</p> <p>с 2018 г. – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом.</p> <p>Заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству) с 2018 г.</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Сокольников Сергей Васильевич	<p>1960 года рождения, образование высшее, окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина (1985).</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2014 гг. – начальник отдела конкурентных закупок ОАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>2014 - 2016 гг. – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>2016 - 2016 гг. – начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации и мониторинга стоимости строительства ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>2016 - 2018 гг. – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>с 2018 г. – начальник Центра сметных расчетов - начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации и мониторинга стоимости строительства Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Начальник Управления сметных расчетов ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству) с 2018 г.</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Сомов Олег Анатольевич	<p>1970 года рождения, образование высшее, окончил Вольское высшее военное ордена Красной Звезды училище тыла имени Ленинского комсомола (1991).</p> <p>Основное место работы:</p> <p>2014 - 2014 гг. – начальник ремонтно-эксплуатационной службы ОАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>с 2014 г. – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по общим вопросам.</p> <p>Заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству) с 2015 г.</p> <p>Доли участия в уставном капитале Общества не имеет, обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>

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

В соответствии с действовавшим в отчетном году 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 2019 году

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров Общества	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

В 2019 году вознаграждение членам Совета директоров Общества не выплачивалось, за исключением заработной платы, выплаченной членам Совета директоров, одновременно являющимся членами Правления Общества (данные выплаты учтены в сумме доходов членов Правления Общества).

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

В соответствии с действовавшим в отчетном году 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:

$$B_{\Pi} = 0,5 * K_p * B_{CD}, \text{ где:}$$

B_{Π} – вознаграждение Правления по результатам деятельности Общества за год;

B_{CD} – 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_p – коэффициент результативности деятельности Правления за год, определяемый по следующей формуле:

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

K_1 – коэффициент, отражающий результат исполнения Правлением поручений Совета директоров 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_{Π}) распределяется на базовую часть и дополнительную часть за осуществление функций Председателя Правления. Сумма базовой части вознаграждения определяется по формуле:

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

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

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

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.

Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Правления Общества в 2019 году

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Правления Общества	0
Заработная плата	13 084
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений (компенсация неиспользованного отпуска при увольнении, оплата больничных листов за счет работодателя)	1 084
ИТОГО	14 168

Суммы доходов (выплат), указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц.

В 2019 году ПАО «ВНИПИгаздобыча» заключены договоры страхования ответственности членов Совета директоров, Генерального директора и членов Правления Общества (далее - застрахованные лица), с тем, чтобы в случае причинения убытков Обществу или третьим лицам в результате неверных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими полномочий членов Совета директоров и/или членов исполнительных органов Общества, эти убытки могли быть возмещены. Размер страховой премии - 1 250 000 руб., страховая сумма (лимит ответственности страховщика) – 700 000 000 руб.

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, утверждённый 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 29.05.2009 и регламентирующего порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров размещен на странице, используемой Обществом для раскрытия информации: https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5681 . 2. В сообщениях о проведении Общих собраний акционеров в 2019 году был указан адрес электронной почты, по которому акционеры могли направлять своё мнение и задавать вопросы в отношении повестки дня Общего собрания акционеров: box@vnipigaz.gazprom.ru .
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки	1. Сообщения о проведении Общих собраний акционеров в 2019 году были опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения собраний. 2. В сообщениях о проведении собраний акционеров в 2019 году было указано место проведения собраний (включая сведения о помещении, в котором будет проводиться собрание) и документы, необходимые для регистрации участника собрания. 3. Материалы к годовому Общему собранию акционеров, проведенному в 2019 году, содержали информацию о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в

		дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества и кандидатуры аудитора.
1.1.3	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>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 годового Общего собрания акционеров в 2019 году принимали участие заместитель Председателя Совета директоров и Генеральный директор 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 годовому общему собранию акционеров в 2019 году были включены рекомендации Совета директоров по распределению прибыли Общества, по размеру годовых дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты.</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"> - сведения о членстве кандидатов в аудиторы Общества в саморегулируемой организации аудиторов; - сведения о кандидатах в члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества (год рождения, сведения об образовании, основное место работы). <p>3. В период подготовки и проведения Общих собраний акционеров в 2019 году в Общество не поступало обращений акционеров о предоставлении доступа к списку лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров. Копия списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, предоставлялась в течение 7 рабочих дней с даты поступления в Общество соответствующего требования (с даты составления указанного списка, если такое требование поступило в Общество до даты его составления).</p>
1.1.4	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>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. 17.2 Устава Общества предложения для включения в повестку дня годового Общего собрания подаются в срок не позднее двух месяцев после окончания отчетного года.</p> <p>2. В период подготовки к Общим собраниям акционеров в 2019 году Общество не отказывало акционерам в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества.</p>
1.1.5	Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым	Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего	1. Положение об Общем собрании акционеров Общества, утвержденное Общим собранием акционеров 29.05.2009, не содержит положений, в соответствии с которыми каждый участник Общего собрания может до завершения соответствующего

	и удобным для него способом.	собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией. 2. Положение об Общем собрании акционеров Общества не содержит исчерпывающего перечня документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации. 3. Устав Общества и его внутренние документы не содержат обязанность Общества размещать на сайте в сети Интернет протокол Общего собрания 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. 4. Итоги голосования на Общих собраниях акционеров в 2019 году оглашались до завершения собрания.
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	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. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 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.	1. Положением об Общем собрании акционеров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров 29.05.2009, установлен следующий регламент собрания акционеров: - время для доклада по вопросу повестки дня 15 минут; - 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; - на представление годового отчета о деятельности Общества может быть отведено до 1 часа; - время для ответов на вопросы акционеров устанавливается Председателем собрания, но не может превышать 30 минут в общей сложности. 2. Общество не приглашает кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, присутствовать на соответствующем Общем собрании. 3. Советом директоров не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях акционеров Общества в 2019 году.
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.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики	1. Положением о дивидендной политике Общества, утвержденным Советом директоров 24.04.2009, 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.

		учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	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. 2. Общество не составляет консолидированную финансовую отчетность.
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 ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	В 2019 году Общество не предпринимало действий, 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	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных	Исполнительные органы Общества не передают существующие корпоративные конфликты на урегулирование Совету директоров Общества.

	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.	акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	
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.	У Общества нет подконтрольных юридических лиц, казначейские и квазиказначейские акции отсутствуют.
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 обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Регистратор Общества - АО «ДРАГА» является 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.

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 2019 год, целевые значения ключевых показателей эффективности на 2019 год и инвестиционная программа Общества на 2019 год были утверждены Советом директоров в декабре 2019 года. Результаты работы Общества за 9 месяцев 2019 г. и предварительных результатов работы за 2019 год были рассмотрены Советом директоров после окончания отчетного года.
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 контроля общества в течение отчетного периода.	1. Советом директоров Общества 20.05.2019 утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ВНИПИгаздобыча». Политика определяет единые основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК), устанавливает компоненты системы управления рисками и внутреннего контроля, её цели и задачи. 2. В течение 2019 года Совет директоров не проводил оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
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. Советом директоров утверждены Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества. 2. В 2019 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с применением Положения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества.
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;

		<p>- об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами;</p> <p>- 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;</p> <p>- о наличии любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.</p> <p>Указанная информация должна быть доведена до сведения Совета директоров Общества в письменной форме в течение 5 календарных дней с даты возникновения таких обстоятельств.</p> <p>Члены Совета директоров, члены Правления и Генеральный директор Общества обязаны уведомлять Общество об обстоятельствах, в силу которых они могут быть признаны заинтересованными в совершении Обществом сделок в порядке, предусмотренном статьей 82 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Указанием Банка России от 03.04.2017 № 4338-У.</p> <p>Иные процедуры, которые обеспечивают 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</p>
--	--	--

			<p>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.</p> <p>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	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	<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 утверждено Советом директоров Общества в ноябре 2014 года.</p> <p>2. Раскрытие и предоставление информации об Обществе в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Федерального закона «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 2019 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.	<p>1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.</p> <p>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p>	<p>1. В годовых отчетах Общества за 2015-2019 гг. раскрыта информация о количестве заседаний Совета директоров, проведенных в течение отчетного года, с указанием формы проведения заседания и сведений об участии членов Совета директоров в этих заседаниях. Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы.</p> <p>2. Оценка работы Совета директоров Общества не проводилась.</p>
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 2019 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 личных и профессиональных качествах.	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 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.	При проведении в 2019 году годового Общего собрания акционеров акционерам представлялась 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 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 предусмотрена процедура оценки работы Совета директоров. Оценка работы Совета директоров в 2019 году не проводилась. 2. В состав Совета директоров Общества входят лица, имеющие высшее техническое и экономическое образование. Четыре члена Совета директоров 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	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 2019 году Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам миноритарных акционеров.

	обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.		
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 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.	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 2019 года в состав Совета директоров Общества не входили директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.4.2	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	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	1. В 2019 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 2019 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.

	над формой.	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.	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.		
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 2019 году не проводилась.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для	Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению	Положением о Совете директоров Общества предусмотрена обязанность Председателя Совета директоров по предоставлению членам Совета

	своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	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.	<p>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.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>	<p>1. Положением о Совете директоров Общества установлено, что члены Совета директоров обязаны довести до сведения Совета директоров Общества информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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.</p> <p>2. Внутренние документы Общества не устанавливают обязанности члена Совета директоров воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>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.</p>
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 в сети Интернет, используемой Обществом для раскрытия информации.
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>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.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета</p>	<p>1. Оценка работы Совета директоров Общества в 2019 году не проводилась. Участие в заседаниях Совета директоров учитывается при определении размера вознаграждения членов Совета директоров.</p> <p>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</p>

		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.	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 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 2019 года было проведено 8 заседаний Совета директоров Общества, все были проведены в форме заочного голосования.
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён 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.
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом	Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно	Перечень вопросов, которые должны рассматриваться только на очных заседаниях Совета директоров, установленный Положением о Совете директоров Общества, не соответствует

	важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	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 % 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.	Уставом Общества не предусмотрен перечень вопросов, решение по которым должно приниматься квалифицированным большинством голосов членов Совета директоров. Положением о Совете директоров Общества предусмотрен перечень вопросов, решение по которым должно приниматься квалифицированным большинством голосов членов Совета директоров, который не соответствует перечню, приведенному в рекомендации 170 Кодекса. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества единогласно принимаются решения 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 % 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. Квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов избранных членов Совета директоров принимаются решения по следующим вопросам: - 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».
2.8	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.	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>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) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	<p>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.</p> <p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.8.2	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>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	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и	<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</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-</p>

	<p>эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>	<p>комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p>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 по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).</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. В 2019 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с формированием и деятельностью комитетов Совета директоров.</p>
2.8.5	<p>Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.</p>	<p>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.</p>	<p>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.</p>
2.8.6	<p>Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.</p>	<p>В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.</p>	<p>Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. В 2019 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с формированием и деятельностью комитетов совета директоров.</p>
2.9	<p>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.</p>		
2.9.1	<p>Проведение оценки качества работы совета директоров направлено</p>	<p>1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в</p>	<p>В 2019 году Совет директоров Общества не проводил оценку работы отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом, оценка</p>

	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.	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.	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 организация (консультант).	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 2016-2019 гг. независимая оценка качества работы Совета директоров Общества с привлечением независимой внешней организации (консультанта) не проводилась.
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.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 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.	1. В штатном расписании Общества не предусмотрена должность корпоративного секретаря. Положение о корпоративном секретаре в Обществе не утверждалось. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества организационное обеспечение деятельности Совета директоров осуществляется секретарем Совета директоров. Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров внутренними документами Общества не установлены. Секретарь Совета директоров совмещает исполнение своих функций с работой в иной должности, предусмотренной штатным расписанием Общества. 2. Биографическая информация о секретаре Совета директоров на сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете Общества не раскрывается. 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.
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает	Совет директоров одобряет назначение, отстранение от	В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, секретарь Совета директоров

	достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	определяется Советом директоров большинством голосов его членов, принимающих участие в заседании, по представлению Председателя Совета директоров. Работнику Общества, на которого возложены функции секретаря Совета директоров, выплачивается вознаграждение и могут компенсироваться расходы, связанные с исполнением функций секретаря Совета директоров, в размере и порядке, определенных решением Совета директоров.
4.1	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.		
4.1.1	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 указанных лиц и работников общества.	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.	Советом директоров утверждены Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества. 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. Внутренний документ, регулирующий размер вознаграждения, выплачиваемого членам исполнительных органов Общества в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с Обществом, Советом директоров не утверждался.
4.1.2	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	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.	Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. В течение 2019 г. Совет директоров Общества не рассматривал политики по вознаграждениям и практику их внедрения. В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества, размер вознаграждения зависит только от переменных показателей деятельности Общества за отчетный год (порядок расчета размера вознаграждения приведен в разделе 12 годового отчета). Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов в Обществе не разработаны.

	коррективы.		
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. 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 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.</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 работников общества.</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 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.</p>
4.2	<p>Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>		
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не</p>	<p>Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете</p>	<p>Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества не предусмотрена выплата фиксированного вознаграждения. В соответствии с указанным Положением, в полном объеме</p>

	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.	директоров в течение отчетного периода.	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 компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	В Обществе не предусмотрены никакие выплаты или компенсации членам Совета директоров в случае досрочного прекращения их полномочий.
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	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.	1. В 2019 году Совета директоров Общества не рассматривал вопрос о выплате вознаграждения членам исполнительных органов в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества. 2. После утверждения в мае 2015 г. Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества, Советом директоров не проводилась оценка системы вознаграждения

	соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	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. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	членов исполнительных органов Общества. 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.
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 акции общества).	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). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право 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.	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.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по	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	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.

	инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	
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 чётко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ВНИПИгаздобыча», утвержденная решением Совета директоров Общества от 20.05.2019, определяет функции участников системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе: Совета директоров Общества, Генерального директора Общества, Центра ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля - Временной рабочей группы менеджмента рисков, владельцев бизнес-процессов, владельцев (совладельцев) рисков, Ответственных за выполнение мероприятий по управлению рисками, Владельцев (Совладельцев) процедур внутреннего контроля, Ответственные за мониторинг выполнения процедур внутреннего контроля.
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 им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	В соответствии с Политикой управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ВНИПИгаздобыча», утвержденной решением Совета директоров Общества от 20.05.2019, определены подразделения и руководители - владельцы (совладельцы) рисков, а также ответственные за выполнение мероприятий по управлению критическими рисками, создана временная рабочая группа менеджмента рисков (ВРГ МР), осуществляющая функции Центра ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля, риск-координатора и ответственного за мониторинг выполнения процедур внутреннего контроля Общества.
5.1.3	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.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Советом директоров Общества в 2013 г. утвержден Кодекс корпоративной этики Общества, в соответствии с которым: - работники должны информировать своего непосредственного руководителя и управление корпоративной защиты Общества о возникновении конфликта интересов; - совместная работа родственников в прямом или опосредованном подчинении в Обществе допускается по решению Комиссии по корпоративной этике Общества; - 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. - работникам запрещается заниматься

			<p>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 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; - 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.
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 2019 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	<p>Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.</p>	<p>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>	<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 в 2019 году являлись:</p> <ul style="list-style-type: none"> - аудит бизнес-процессов Общества, выявление внутренних резервов для повышения эффективности его финансово-хозяйственной деятельности; - контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его филиалов, представительств, эффективностью деятельности структурных подразделений Общества, участием Общества в инвестиционных проектах, реализуемых организациями Группы Газпром; - согласование проектов договоров, заключаемых Обществом; - мониторинг функционирования системы внутреннего контроля в Обществе; - контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных отделом внутреннего аудита и ревизионной комиссией Общества при проведении проверок; - взаимодействие с Департаментом внутреннего аудита ПАО «Газпром», ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества; - обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества; - мониторинг функционирования системы внутреннего контроля в Обществе; - контроль за эффективностью процессов управления рисками в Обществе.
5.2.2	<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>В 2019 году отделом внутреннего аудита Общества проводилась следующая оценка эффективности системы внутреннего контроля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверка обеспечения эффективности, надежности и целостности бизнес-процессов, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции; - проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иных видов 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 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. Положение об информационной политике Общества, утвержденное Советом директоров, 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 2018 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает 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.	1. Общество не раскрывает информацию об 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,	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на	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.

	последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	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 распространённых иностранных языков.	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 деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	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 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.	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 связи с чем годовая и промежуточная консолидированная финансовая отчетность Обществом не составляется. 2. В связи с тем, что более 18,5 % обыкновенных акций Общества и более 25,9 % общего количества акций Общества зарегистрированы в реестре акционеров на имя номинальных держателей, Общество не раскрывает в годовом отчете 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-исследовательских 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 дебиторской задолженности и перечень основных дебиторов; - структура кредиторской задолженности;

			<p>- результаты выполнения инвестиционной программы Общества;</p> <p>- состав персонала по категориям работников.</p> <p>2. Информации об экологических и социальных аспектах деятельности Общества в годовом отчете не раскрывается.</p>
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.	<p>1. Порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам Общества закреплён 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 информации акционерам.</p> <p>2. Общество не является лицом, контролирующим другие организации.</p>
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность	<p>1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>	<p>1. В 2019 году Общество отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации и такие отказы были обоснованными.</p> <p>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 статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах» и Указанием Банка России от 28.06.2019 № 5182-У «О дополнительных требованиях к процедурам предоставления акционерными обществами документов или копий документов в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах».</p>
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,	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	<p>В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы, которые могут быть отнесены к существенным корпоративным действиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций; - одобрение сделок, связанных с получением и (или) предоставлением (выдачей) Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере от 10 до 25 % балансовой стоимости активов Общества; - одобрение сделок (включая несколько

	<p>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 действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.</p>	<p>компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>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 делистинга акций общества.</p>	<p>взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и (или) услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет от 10 до 25 % балансовой стоимости имущества Общества;</p> <ul style="list-style-type: none"> - одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или обременением Обществом или его дочерними обществами активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций; - одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций; - внесение Обществом вкладов в имущество других организаций; - определение позиции Общества по голосованию его представителей в органах управления дочерних и зависимых обществ по следующим вопросам: <ul style="list-style-type: none"> • участие и прекращение участия дочернего (зависимого) общества в других организациях; • увеличение или уменьшение уставного капитала дочернего (зависимого) общества; • выпуск и размещение дочерним (зависимым) обществом акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг); • внесение участниками дочернего (зависимого) общества вкладов в его имущество, а также внесение дочерним (зависимым) обществом вкладов в имущество других организаций; • согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность; • - согласие на совершение или одобрение сделки, если стоимость имущества (работ, услуг) по такой сделке составляет более 10 % балансовой стоимости активов дочернего (зависимого) общества; • реорганизация или ликвидация дочернего (зависимого) общества.
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.</p>	<p>В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>	<p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных</p>	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем</p>	<p>1. Уставом Общества к компетенции Совета директоров отнесено одобрение сделок (включая взаимосвязанные сделки) в размере от 10 %</p>

	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 Кодексе.	предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.	<p>балансовой стоимости активов Общества. Кроме того, в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным Советом директоров Общества, предварительному согласованию с Советом директоров подлежат:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 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. <p>Согласно решению Совета директоров, Порядок совершения сделок не распространяется на сделки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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).
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 корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	В течение 2019 года Общество раскрывало информацию о совершении существенных сделок, как они определены в Положении Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», при этом информация о причинах совершения сделок, 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 2019 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</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.

		независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	2. Процедура (порядок) привлечения независимого оценщика для определения стоимости приобретаемого или отчуждаемого имущества внутренними документами Общества не установлена. 3. Внутренними документами Общества не предусмотрены дополнительные основания, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.
--	--	--	--

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 2019 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, к которым применяются положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах»

№ п/п	Стороны, предмет и существенные условия сделки, лица, заинтересованные в совершении сделки, орган управления, принявший решение о согласии на совершение или последующем одобрении сделки
1.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации «ПС 110 кВ и ВЛ-110 кВ «УКПГ-3 - УППГ-2» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2». Срок выполнения работ по договору Подрядчиком - с 01.11.2018 по 15.12.2018. Стоимость работ составляет 30 152 998,14 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр»; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр» (косвенный контроль); 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и членом Совета директоров АО «Гипрогазцентр», членом Правления АО «Гипрогазцентр»; 4. Яковлев Сергей Александрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и членом Совета директоров АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
2.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение корректировки рабочей документации «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Подводный добычной комплекс в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292. Газоконденсатные скважины Р1, Р2, Р3, Р4-бис, Р7, трубопроводы шлангокабели (далее - «работы»). Срок выполнения работ: срок начала работ - с 01.08.2018, срок окончания работ – 35 календарных дней с даты заключения договора. Стоимость работ составляет 43 362 381,26 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
3.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору 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 «Сквородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сквородинская» - КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск» в соответствии с которым Генпроектировщик обязуется выполнить следующие дополнительные работы: комплексные инженерные изыскания в рамках углубления карьера № 72 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.8. «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск»; сбор исходных данных, выполнение археологических исследований, обследование территории на предмет наличия ВОП, разработка проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых в рамках расширения карьера № 72/1 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.8. «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск»; разработку проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых на карьер № 3/1800 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.7. «КС-6 «Сквородинская» - КС-7 «Сивакинская» и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения дополнительных работ – 01.06.2017 по 30.11.2019. Стоимость дополнительных работ составляет 4 639 846,90 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору в целом – 01.04.2016 по 30.11.2019. Общая стоимость работ с учетом дополнительного соглашения составляет 36 290 467,68 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных</p>

	<p>работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
4.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по поиску, разведке и подготовке проектов разработки на разработку 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 соответствии с которым Генпроектировщик обязуется выполнить следующие дополнительные работы: комплексные инженерные изыскания в рамках углубления карьера № 72 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск»; разработку проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых на углубление карьера № 72 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск» и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения дополнительных работ – 01.06.2017 по 30.08.2018. Срок выполнения работ по договору – 01.03.2016 по 30.11.2019. Стоимость дополнительных работ составляет 1 678 425,76 руб. (с НДС). Общая стоимость работ с учетом дополнительного соглашения составляет 32 667 906,29 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.03.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
5.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку рабочей документации по инвестиционному проекту Плана ПИР Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа, код проекта 056-1001816 об уменьшении объема работ по договору (исключение этапа работ «Формирование прогнозных значений показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта за 2018 год») и изменении стоимости работ по договору. Срок выполнения работ - с 01.08.2017 по 30.11.2018. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения – 23 684 572,58 руб. (с НДС). Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.08.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
6.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору выполнения работ на осуществление авторского надзора за строительством объекта «Этап 5.4. Компрессорная станция КС-4 «Нимырская» (код объекта 033-2000973.0020) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) об изменении сроков выполнения работ по договору и изменении цены работ по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.10.2018 по 15.08.2020. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 21 507 360,00 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.10.2018, в части изменения ставки НДС – с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
7.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора по объектам, входящим в состав стройки «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чайдинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» код стройки 023-2000859 об</p>

	<p>изменении цены услуг по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 92 333 062,19 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок оказания услуг по договору – с 01.01.2015 по 31.12.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
8.	<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 Чаяндинского НГКМ» код стройки 023-1000860 об изменении цены услуг по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 168 247 671,03 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок оказания услуг – с 19.05.2016 по 31.12.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
9.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда – ВСТО» на 2017-2019 год (код стройки 023-2000859) об изменении цены услуг по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения составляет 48 630 119,56 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок оказания услуг – с 13.06.2017 по 31.12.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
10.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору выполнения работ на осуществление авторского надзора за строительством объекта «Компрессорный цех № 1. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в г. Свободном магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» (код объекта 033-2000973.0017) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) об изменении цены работ по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 19 226 686,67 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок выполнения работ – с 01.10.2018 по 30.08.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
11.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Установка предварительной подготовки газа №2» (код объекта 023-2000860.0001) в составе инвестиционного проекта (стройки) «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код</p>

	<p>стройки 023-2000860) об изменении цены услуг по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения составляет 93 687 490,96 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок оказания услуг по договору Исполнителем – с 15.06.2018 по 31.12.2020. Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
12.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение сбора исходных данных и комплексные инженерные изыскания по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.9.2. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м3/год. Корректировка лупинга с целью исключения размещения проектируемых объектов в пределах Среднененского лицензионного участка «НК «Роснефть». Участок 4» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД) об изменении цены работ по договору в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 61 260 201,94 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ - с 01.05.2018 по 20.02.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
13.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому Генпроектировщик обязуется выполнить сбор исходных данных и комплексные инженерные изыскания 2-го этапа по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». 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) (ПД). Срок выполнения работ – с 28.01.2018 по 28.02.2020. Стоимость работ составляет 308 996 342,02 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 28.01.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
14.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» об изменении в цены работ по сбору исходных данных и комплексные инженерные изыскания 2-го этапа по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». 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) (ПД) в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в</p>

	<p>соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 314 233 568,16 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ – с 28.01.2018 по 28.02.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
15.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору выполнения работ на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири»: Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская» км 207,3 – 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 об изменении срока окончания работ и изменении цены работ в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения составляет 433 201 305,17 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
16.	<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 «Магистральный газопровод «Сила Сибири» об изменении цены работ по разработке рабочей документации по этапам строительства 5.1 «Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская», 5.5 «Компрессорная станция КС-5 «Нагорная», 5.7 «Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 г. № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» и внесении соответствующих изменений в календарный план работ. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 672 435 513,18 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ (без учета работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта) – с 01.06.2017 по 30.04.2019. Срок выполнения работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта на этапе реализации инвестиционного проекта - с 01.06.2017 по 30.09.2022. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
17.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и</p>

	<p>существенные условия сделки: Договор оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково - Ухта». Сроки оказания услуг - с 01.03.2019 по 31.03.2020, либо до момента подписания Акта приемки законченного строительством Объекта Приемочной комиссией, в зависимости от того какая дата возникает позже. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 12 912 966,72 руб. (с НДС-20%). Окончательная стоимость определяется исходя из фактически оказанного объема услуг и фактических затрат Исполнителя, в пределах вышеуказанной стоимости услуг.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
18.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортных средств (специальной техники) без экипажа, в соответствии с которым Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату транспортные средства (специальную технику). Транспортные средства (специальная техника) предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Перечень транспортных средств (специальной техники), которые могут быть предоставлены Арендодателем по заявкам Арендатора: П/п ЧМЗАП-990643 - 3 ед.; УАЗ 390945 (Фермер бортовой) - 1 ед.; УАЗ 390995 (Фургон комби) - 1 ед.; а/м Гусеничный снегоболотоход СТМ-19931К "Енисей" - 1 ед.; ISUZU NQR75P - 1 ед.; А/м 3009D6 (ГАЗель) - 1 ед.; А/м 3284-0000010-03 - 1 ед.; А/м Ford Tourneo Bus - 1 ед.; А/м Hyundai Tucson 2.0GLS - 1 ед.; А/м Hyundai Santa Fe - 4 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 S500 4Matic Long - 1 ед.; А/м Mercedes-Benz S350 4Matic - 1 ед.; А/м Mitsubishi Pajero 3.8 LWB - 1 ед.; А/м TOYOTA Highlander - 3 ед.; А/м Toyota Hilux - 3 ед.; А/м TOYOTA Land Cruiser 150 (PRADO) - 1 ед.; А/м Toyota Land Cruiser Prado - 4 ед.; А/м TOYOTA Land Cruiser 200 - 1 ед.; А/м Volkswagen Multivan - 1 ед.; А/м Автобус вахтовый НЕФА3 4208-24 - 1 ед.; А/м автобус ЛУИДОР-223703 на базе VW Crafter - 1 ед.; А/м Буровая установка гидромеханиз. УБГМ-1 на базе гусенич. транспортера-тягача ТГМ-21У - 1 ед.; А/м буровая установка БГМ-1М на базе МТ-Лбу - 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-1 на базе гусеничного вездехода ТМ-130 - 1 ед.; А/м Буровая установка УБГМ-1А на базе а/м КАМАЗ-5350 - 1 ед.; А/м буровая установка УБГ-746-200 на МТЛБу - 5 ед.; А/м Буровая установка УБГ-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 - 3 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 пассажирская - 1 ед.; А/м ГАЗ-32212-344 - 1 ед.; А/м ГАЗ-330232 - 1 ед.; А/м ГАЗ-330273 - 1 ед.; А/м ГАЗ-3308 лаборатория гидродинамических исследований - 1 ед.; А/м ГАЗ-34039 - 13 ед.; А/м ГАЗ-4039-13 - 2 ед.; А/м ГАЗ-A22R32 - 1 ед.; А/м Гусеничный снегоболотоход ГАЗ-34039-32 (M130129) - 2 ед.; А/м Гусеничный снегоболотоход СТМ-19931К "Енисей" - 1 ед.; А/м КАМАЗ 43114-15 УСТ-54535 вахтовый автобус - 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 УБГ-001 - 1 ед.; А/м КаМАЗ-43118-24 с КМУ - 1 ед.; А/м КТМ-10Г (для перевозки пассажиров в количестве не менее 10 чел.) - 1 ед.; А/м КТМ-10Д снегоболотоход многоцелевой для перевозки пассажиров 8 чел. - 1 ед.; А/м Погрузчик Bobcat S850 VIN ACSL12511 ковш, вилы паллетные - 1 ед.; А/м Самосвал на шасси Hyundai HD-170 с трехсторонней разгрузкой - 1 ед.; А/м снегоболотоход гусеничный ЗВМ-2411ГП "Узола" с доп. оборудованием - 1 ед.; А/м Снегоболотоход гусеничный ТТМ -ЗБ-01 - 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10-01 ГП с возможностью перевозки шасси ШС-05-01 - 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 Снегоболотоход многоцелевой КТМ-10Г-01 - 2 ед.; А/м Снегоболотоход многоцелевой КТМ-10Г-01 - 1 ед.; А/м ТРЭКОЛ-3929 - 1 ед.; А/м ТРЭКОЛ-3929 - 1 ед.; А/м ТРЭКОЛ-39293Д - 1 ед.; А/м ТРЭКОЛ-39294 - 1 ед.; А/м ТРЭКОЛ-39294Д - 7 ед.; А/м ТТМ 3ГР-01 с бур. установкой УБШМ 1-20 - 2 ед.; А/м ТТМ-3902 Б-01 (№437) - 5 ед.; А/м ТТМ-3902 Гр бурильная установка - 1 ед.; А/м ТТМ-3902 Гр с бурильным оборудованием - 2 ед.; А/м ТТМ-3902 ПС-01 (№258) - 7 ед.; А/м ТТМ-3902 ТП01 (№416) - 1 ед.; А/м ТТМ-3902БМ буровая установка на базе ТТМ-3902 Гр - 1 ед.; А/м ТТМ-3ГР-01 с буровой установкой УБГМ-1Л - 3 ед.; А/м ТТМ-4901ПС-01 (№12) - 1 ед.; А/м УАЗ 374195 VIN ХТТ374195С0449710 защитный - 1 ед.; А/м УАЗ 39095 - 2 ед.; А/м УАЗ 39099 - 1 ед.; А/м УАЗ 390995-422 - 1 ед.; А/м УАЗ Patriot 3163 Арктика - 1 ед.; А/м УАЗ Patriot 3163 темно-серый - 1 ед.; А/м УАЗ Patriot - 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-231 - 6 ед.; А/м УРАЛ 32551-0010-41 - 1 ед.; А/м Урал 32551-0010-41 Вахтовый автобус М818ЕА 89 - 1 ед.; А/м УРАЛ 4320-0111-61 (двухрядная кабина 6*6) с буровой установкой УБГМ-1-Д - 3 ед.; А/м УРАЛ УЗСТ 483В-3 грузовой бортовой - 1 ед.; А/м Урал-32551-0010 В196ВТ 89 - 1 ед.; А/м УРАЛ-32551-0010-41 Вахтовый автобус - 1 ед.; А/м Урал-4320 буровая установка - 1 ед.; А/м</p>

	<p>Урал-4320-0111-41 с КМУ ИМ-55 бортовой - 1 ед.; А/м Урал-4320-0911-30 - 1 ед.; А/м Урал-44202-0311-41 седельный тягач - 1 ед.; А/м УРАЛ-44202-3511-82 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.; ВТС ТРЭКОЛ 3929 - 2 ед.; Камаз-43114 - 15 ПБУ-2/11 - 1 ед.; КАМАЗ-43114 ПБУ-2-317 - 2 ед.; КАМАЗ-43118 ТЗ - 1 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.; Прицеп-тяжеловоз ЧМЗАП-93853 - 1 ед.; Снегоход Буран-А - 2 ед.; Снегоход Буран-А с санями - 2 ед.; ТТМ-3902 -ПС транспортно-технологическая машина - 1 ед.; УАЗ 390945 (Фермер бортовой) - 1 ед.; УАЗ 390995 (Фургон комби) - 1 ед.; УАЗ-3163-380-03 (Patriot) - 2 ед.; УРБ 2А-2 на базе СГТ-31 - 1 ед.; Установка разведочного бурения УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 - 1 ед. Срок, в пределах которого транспортные средства предоставляются Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2019 по 31.12.2019. Предельный (максимальный) размер арендной платы по договору составляет 49 054 149,11 руб. (с НДС–20 %). Условия договора применяются к взаимоотношениям сторон, фактически возникшим до заключения договора, а именно с 01.01.2019.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
19.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды лабораторного оборудования, в соответствии с которым Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату лабораторное оборудование. Лабораторное оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Перечень оборудования, которое может быть предоставлено Арендодателем по заявкам Арендатора: рН-метр WTW inoLab pH 730 - 1 ед.; Аквадистиллятор ДЭ-4 - 1 ед.; Баня водяная WB-11 (11 л., 100 град., точность 0,1 град.) - 1 ед.; Барабан полочный БП-700 - 1 ед.; Блок морозильных камер (7 шт.) - 1 ед.; Весы лабораторные GX 400, 4100 ц.д. 0,01 г. внутр. калибровка - 1 ед.; Дробилка щековая лабораторная BB50 - 1 ед.; Измерительно-вычислительный комплекс АСИС – 3 ед.; Источник бесперебойного питания APC Smart UPS RT 5000 VA 230V - 7 ед.; Комплект оборудования для испытаний образцов грунта методом одноплоскостного среза - 1 ед.; Комплект оборудования для компрессионных испытаний образцов грунта вертикальной нагрузкой до 10кН - 3 ед.; Компрессор Sil-Air 200/100AL - 1 ед.; Пила маятниковая 400*30/32 мм 2,2 кВт, 300об/мин 380V 85 кг KD400 Yilmaz - 1 ед.; Плита нагревательная LOIP LH-403 (ЛАБ-ПН-01Б) с лотком для песчаной бани - 1 ед.; Пресс испытательный ИП-500М - 1 ед.; Пресс ручной настольный гидравлический ОМА 650 В с нагрузкой до 10 Т - 1 ед.; Прибор KD2 pro - 1 ед.; Прибор для измерения теплофизических свойств мерзлого грунта KD2 Pro - 2 ед.; Прибор для контроля окружающей среды testo 622 - 1 ед.; Прибор предварительного уплотнения - 1 ед.; Приставка технологическая без воды, со светильником - 1 ед.; Секундомер СОП пр-2а-3-000 - 1 ед.; Станок камнерезный ISC Super 3-75-3 - 1 ед.; Стол весовой малый Гранит 600*400*900 - 1 ед.; Стол для весов антивибрационный 1200*600*750 МП БМ - 1 ед.; Стол для весов антивибрационный 600*400*760 ГР БМ7 - 2 ед.; Стол лабораторный с полкой посередине 1800*600*850 - 1 ед.; Стол лабораторный пристенный PRO-СПн150-TR 1500*850*750 TP2,98,98,1118 - 1 ед.; Стол лабораторный с полкой посередине 1200*600*850 - 1 ед.; Стол лабораторный LabGrade 1200*600*900 - 1 ед.; Стол лабораторный большой (приборный) LabGrade 1500*900*900 - 1 ед.; Стол лабораторный НС СМ 2-98-98-110220 - 1 ед.; Стол лабораторный пристенный PRO-СПн120TR 1200*850*750 TP 2,98,98,1120 - 1 ед.; Стол лабораторный с ящиками и розетками 1200*600*8 - 2 ед.; Стол лабораторный с ящиками и розетками 1200*640*8 - 1 ед.; Стол лабораторный со встроенными тумбами (5+5 ящик) - 1 ед.; Стол лабораторный со встроенными тумбами (7+1 ящик) - 2 ед.; Стол лабораторный со встроенными тумбами 1200*600*850 МП СМ - 1 ед.; Стол -мойка одинарная (глубина 280) 550*650*850 с - 1 ед.; Стол приборный большой с полкой без ящиков и розет - 1 ед.; Стол физический пристенный LabGrade 1500*900*1500/ - 2 ед.; Стол-мойка 800 СМОсп-У - 1 ед.; Стол-мойка одинарная (глубина 280) 550*650*850 с о - 1 ед.; Стол-приставка 600*600*850 МП БМ 2.01.06.0590 - 2 ед.; Стол-приставка LabGrade 600*600*900 - 2 ед.; Титратор Titrando-905 - 2 ед.; Титратор цифровой Biotrate - 2 ед.; Установка серво-гидравлическая для испытаний вертикальной динамической нагрузкой усилием до 10 кН - 1 ед.; Установка универсальная для испытаний образцов скального грунта на сжатие - 1 ед.; Шейкер возвратно поступательный SHR-2D - 1 ед.; Шкаф вытяжной без подвода воды 1500*720*2200 - 2 ед.; Шкаф для приборов PRO-ШЛ-80 800*565*2100 VK 2.98.98.1116 - 1 ед.; Шкаф для хранения реактивов одностворчатый 450*400*1970 - 1 ед.; Шкаф для хранения реактивов четырехстворчатый 900*400*1970 СТ СМ 2,05,012410 - 1 ед.; Шкаф сушильный СНОЛ 58/350 - 1 ед.; Шкаф сушильный электрический СНОЛ (58/350) нерж. электронный регулятор, вентилятор - 1 ед. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.09.2018 по 31.07.2019. Предельный (максимальный) размер арендной платы по договору составляет 13 891 048,23 руб. (с НДС).</p>

	<p>Условия договора применяются к взаимоотношениям сторон, фактически возникшим до заключения договора, а именно с 01.09.2018.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
20.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения работ по договору - с 01.10.2018 по 20.07.2020. Стоимость работ по договору составляет 756 264 082,96 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке (доля участия ООО «Газпром проектирование» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ООО «Газпром проектирование» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование» (доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром проектирование» - 100 %). 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование» (доля участия Андреева О.П. в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих Андрееву О.П. голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля участия Андреева О.П. в уставном капитале ООО «Газпром проектирование» - 0 %).</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
21.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения работ по договору - с 15.09.2018 по 30.09.2019. Стоимость работ составляет 91 728 994,22 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
22.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение лабораторных исследований в рамках комплексных инженерных изысканий 2-го этапа по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». 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. Срок выполнения работ по договору - с 01.09.2018 по 28.02.2020. Стоимость работ по договору составляет 55 618 062,54 руб. (с НДС-20%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
23.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных работ «Разработка Технических требований к трубам и соединительным деталям, сварке и неразрушающему контролю качества трубопроводов, эксплуатируемых при повышенных температурах (до плюс 400 °С включительно)». Срок выполнения работ по</p>

	<p>договору – 3 месяца с даты заключения договора. Стоимость работ по договору составляет 9 437 400,00 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром ВНИИГАЗ».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
24.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту: «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда - Ленск», 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 (на стадии Плана ПИР) (ПД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973), в соответствии с которым Генпроектировщик обязуется выполнить следующие дополнительные работы: разведку карьеров ОПИ по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Участки недр: «303 км газопровода «Сила Сибири», «320 км газопровода «Сила Сибири», «410 км газопровода «Сила Сибири», «423 км газопровода «Сила Сибири», «430 км газопровода «Сила Сибири»; землеустроительные и лесоустроительные работы по карьеру № 38 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири»; разработку проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых карьера № 38, 303 по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Срок выполнения дополнительных объемов работ – с 30.07.2017 по 30.12.2019. Срок выполнения работ в целом по договору – с 11.01.2016 по 30.12.2019. Стоимость дополнительных работ составляет 18 890 488,71 руб. (с НДС). Общая стоимость работ с учетом дополнительного соглашения составляет 48 580 878,46 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 11.01.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
25.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план 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). Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 36 369 109,15 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Сроки выполнения работ - с 01.04.2016 по 30.11.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
26.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому вносятся изменения в календарный план работ и изменяется стоимость работ по поиску и разведке, по подготовке 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». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 32 696 354,19 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ,</p>

	<p>составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Сроки выполнения работ - с 01.03.2016 по 30.08.2018. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
27.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по корректировке 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) выполняемых на основании изменения №5 (№ 040-2015/1000973/и5) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 251 247 257,22 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Сроки 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. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
28.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по разработке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1 - 6.8. Компрессорные цеха № 2 КС-1 «Салдыкельская», КС-2 «Олекминская», КС-3 «Амгинская», КС-4 «Нимырская», КС-5 «Нагорная», КС-6 «Сковородинская», КС-7 «Сивакинская», КС-7а «Зейская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД), выполняемых в соответствии с Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 481 628 929,95 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ – с 01.10.2017 по 28.02.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
29.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по разработке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». 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 объекта 033-1000973) (ПД), выполняемых в соответствии с Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 690 092 830,98 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами</p>

	<p>сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ – с 01.10.2017 по 28.02.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
30.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по корректировке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД), выполняемых в соответствии с Изменением № 8 (№ 061-2017/1000373/и8) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П по этапам: Этап 1. Участок «Чаянда - Ленск», 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», Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск», Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская», 5.4 Компрессорная станция КС-4 «Нимырская», Этап 5.2 Компрессорная станция КС-2 «Олекминская», Этап 5.2.2 Промбаза при КС-2 «Олекминская», Этап 5.2.2.1 Первоочередные сооружения Промбазы при КС-2 «Олекминская», Этап 5.3 Компрессорная станция КС-3 «Амгинская», Этап 5.3.2 Склад метанола при КС-3 «Амгинская», Этап 5.3.3 Промбаза при КС-3 «Амгинская», Этап 5.3.3.1 Первоочередные сооружения Промбазы при КС-3 «Амгинская», Этап 5.6 Компрессорная станция КС-6 «Сковородинская», Этап 5.1 Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская», Этап 5.5 Компрессорная станция КС-5 «Нагорная», Этап 5.7 Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 302 394 367,90 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ – с 20.09.2017 по 30.06.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
31.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром трансгаз Томск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) об изменении стоимости работ по договору. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 25 152 626,00 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется в соответствии с исполнительными сметами и актами сдачи-приемки выполненных работ. Срок выполнения работ по договору - с 10.01.2018 по 30.06.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром трансгаз Томск».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
32.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору авторского надзора за строительством объектов в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» об изменении цены услуг в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» и внесении соответствующих изменений в календарный план работ. Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения составляет 301 796 120,79 руб. (с НДС). Окончательная цена определяется по исполнительным сметам в соответствии с фактически оказанным объемом</p>

	<p>услуг, но не более вышеуказанной суммы. Срок оказания услуг - с 01.01.2015 по 31.12.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым». Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
33.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Установка предварительной подготовки газа №2» (код объекта 023-2000860.0001) в составе инвестиционного проекта (стройки) «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код стройки 023-2000860) об изменении срока оказания услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения - с 01.07.2018 по 31.12.2020. Стоимость услуг составляет 93 687 490,96 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.07.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
34.	<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 которым, в связи с уменьшением издержек Генпроектировщика, связанных с оплатой работ, выполняемых субподрядчиком, стороны договорились уменьшить стоимость выполнения работ по поиску и разведке ОПИ по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин УППГ-2), проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту "Обустройство Чаяндинского НГКМ" (код объекта 023-1000860) увеличение запасов. Карьеры №№ 3-7, 5 и внести изменения в календарный план работ. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 44 285 651,86 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 30.08.2017 по 02.04.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
35.	<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 которым Генпроектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку рабочей документации «ПС 110 кВ и ВЛ-110 кВ «УКПГ-3 - УППГ-2» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2» (далее – «работы»), а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Срок выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 01.11.2018 по 15.12.2018. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 30 740 818,99 руб. (с НДС). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.11.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
36.	<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» об изменении сроков выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860). Этап 3 (далее – работы) и изменении стоимости работ с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 18.06.2018 по 30.06.2020. Стоимость работ определена в размере</p>

	<p>327 949 660,43 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
37.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Этапы 1.1, 1.2 (далее – работы) об изменении стоимости работ в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 84 799 662,26 руб. (с НДС). Срок выполнения работ - с 11.01.2016 по 28.02.2020.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
38.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта в составе Инвестиционного проекта (стройки) «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок «Белогорск – Благовещенск» км 1970,45 - км 2161,3 (код объекта 033-2000973.0003) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) на выполнение дополнительного объема работ по авторскому надзору. Стоимость дополнительных работ составляет 7 831 274,88 руб. (с НДС-20%) Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.09.2016 по 30.08.2019. Общая цена работ является приблизительной и составляет 27 988 044,39 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
39.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору, согласно которому по тексту договора и приложений к нему слова «оказание услуг по авторскому надзору по стройке «Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда-ВСТО». На 2017-2019 год (код стройки 023-2000859) изменяются на «оказание услуг по авторскому надзору на объекте "Нефтепровод "Чаянда-ВСТО" (код объекта 023-2000859.0016) Этап 3. в составе стройки "Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ" (код стройки 023-2000859)», вносятся изменения в календарный план, сводную смету и сметный расчет. Срок оказания услуг – с 13.06.2017 по 31.12.2019. Стоимость услуг составляет 48 630 119,56 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
40.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных работ по разработке рабочей документации на «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2». Срок выполнения работ по договору – с 01.02.2019 по 30.04.2019. Стоимость работ составляет 9 630 731,16 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
41.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение исследовательских работ по использованию на объекте «Магистральный газопровод «Сила Сибири» грунтов с максимально допустимыми фракциями для</p>

	<p>подсыпки и обсыпки газопровода, а также использованию альтернативных методов защиты газопровода. Срок выполнения работ по договору – с 30.08.2018 по 30.06.2019. Стоимость работ по договору составляет 20 932 879,98 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром ВНИИГАЗ».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
42.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение лабораторных исследований в рамках комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860). Этап 3. Срок выполнения работ по договору - с 01.11.2018 по 31.07.2019. Стоимость работ составляет 43 202 763,61 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
43.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания комплекса услуг по обеспечению проживания сотрудников Заказчика, направленных в командировку для выполнения работ на объектах ООО «Газпром проектирование»: «Магистральный газопровод Бованенково - Ухта. III нитка» и «Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ», в жилом вагон-городке, расположенном в районе ГП-2 Бованенковского НГКМ. В состав услуг включаются: предоставление мест проживания в помещениях мобильных вагон-домов; обеспечение бесперебойного электроснабжения и отопления помещений; обеспечение местами общего пользования (умывальники, туалеты, бани); стирка постельного белья один раз в 10 дней; обеспечение мест для накопления ТКО и ЖБО, вывоз ТКО и ЖБО; обеспечение водоснабжением и водоотведением; обеспечение койко-мест комплектом постельного белья; комплектация помещений мобильных вагон-домов мебелью и оборудованием, необходимыми для обеспечения требований нормальных условий проживания. Период оказания услуг - с 11.02.2019 по 31.12.2019. Стоимость услуг по проживанию 1 (одного) человека в сутки - 2 742,80 руб. (с НДС). Максимальная (предельная) стоимость услуг по договору составляет 15 633 982,80 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
44.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды, согласно которому Арендодатель предоставляет Арендатору во временное владение и пользование за плату следующие нежилые помещения общей площадью 9720 кв.м.: нежилые помещения площадью 3282,8 кв.м., расположенные в здании с кадастровым номером 64:48:060211:167 по адресу город Саратов, улица им. Сакко и Ванцетти, д. № 4-6; нежилые помещения площадью 995,7 кв.м., расположенные в здании с кадастровым номером 64:48:060212:607 по адресу город Саратов, улица им. Сакко и Ванцетти, д. № 4; нежилые помещения площадью 1884 кв.м., расположенные в здании с кадастровым номером 64:48:000000:14734 по адресу город Саратов, улица им. Радищева А.Н., д. 13/104; нежилые помещения площадью 1647 кв.м., расположенные в здании с кадастровым номером 64:48:050360:925 по адресу город Саратов, улица им. Мичурина И.В., д. 98/102; нежилые помещения площадью 130,9 кв.м., расположенные в помещении с кадастровым номером 64:48:000000:229082 по адресу город Саратов, улица им. Мичурина И.В., д. 98/102, пом. 3, 4; нежилое помещение площадью 16,5 кв.м., с кадастровым номером 64:48:050360:938, расположенное в цокольном этаже восьмизэтажного жилого дома Литер А, по адресу г. Саратов, ул. Мичурина И.В., д. № 98/102; нежилое помещение площадью 35,4 кв.м., с кадастровым номером 64:48:010331:130, расположенное в цокольном этаже восьмизэтажного жилого дома, Литер А, по адресу г. Саратов, ул. Мичурина И.В., д. № 98/102; нежилое помещение площадью 22,6 кв.м., с кадастровым номером 64:48:050360:953, расположенное в цокольном этаже восьмизэтажного жилого дома, Литер А, по адресу г. Саратов, ул. Мичурина И.В., д. № 98/102; нежилые помещения площадью 374,7 кв.м., расположенные в здании с кадастровым номером 64:48:010212:292 по адресу город Саратов, улица им. Мичурина И.В., д. № 111; нежилые помещения площадью 1260,3 кв.м., расположенные в здании с</p>

	<p>кадастровым номером 64:48:010212:376 по адресу город Саратов, улица им. Мичурина И.В., д. № 111; нежилое помещение площадью 20,4 кв.м., расположенное в здании с кадастровым номером 64:48:010142:1291 по адресу г. Саратов, Соколова гора, д. № Б/Н; нежилое помещение № 18 площадью 49,7 кв.м., с кадастровым номером 64:48:050302:867 по адресу: г. Саратов, улица им. Сакко и Ванцетти, д. 4а. Помещения передаются вместе с мебелью и другим имуществом Арендодателя для использования Арендатором в качестве офисных помещений. Помещения предоставляются в аренду на срок 11 (одиннадцать) месяцев с 01.01.2019 по 30.11.2019. Арендная плата в месяц за пользование помещениями составляет 12 279 392,64 руб. (с НДС-20%). Максимальная (предельная) стоимость аренды по договору за 11 месяцев составляет 135 073 319,04 руб. (с НДС-20%). Арендная плата включает все коммунальные платежи, такие как электроэнергия, теплоэнергия, водопотребление.</p> <p>Лица, заинтересованное в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
45.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Этапы 2.1, 2.2. Срок выполнения работ - с 01.02.2019 по 31.03.2019. Стоимость работ составляет 26 919 003,31 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
46.	<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», согласно которому Генпроектировщик обязуется выполнить дополнительные работы по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин УППГ-2), и проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Увеличение запасов. Карьеры №№ 3-7, 5. Увеличение запасов карьера №5». С учетом выполнения дополнительных работ, общая стоимость работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин УППГ-2), проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860) увеличение запасов. Карьеры №№ 3-7, 5 составляет 44 573 795,07 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 30.08.2017 по 02.04.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
47.	<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-1С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства», входящего в состав стройки «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь)» (код стройки 039-2001223). Срок оказания услуг – с 09.01.2019 по 27.11.2020. Стоимость услуг составляет 42 359 602,24 руб. (с НДС-20%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в</p>

	<p>соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
48.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому в связи с изменением ставки НДС с 01.01.2019 изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по сбору 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) (ПД). Срок выполнения работ - с 01.07.2016 по 30.06.2019. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 164 202 335,37 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
49.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по комплексным инженерным изысканиям и разработке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.2.2.1 «Первоочередные сооружения Промбазы при КС-2 «Олекминская». Водозаборные сооружения при КС-2 «Олекминская» входящие в состав инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД). Срок выполнения работ – с 01.04.2017 по 30.07.2017. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 38 460 942,26 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
50.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому изменяется стоимость работ и вносятся изменения в календарный план работ по сбору исходных данных и комплексным инженерным изысканиям по объекту «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». Этап 2.7. Участок КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская». Перетрассировка магистрального газопровода с учетом изменения границ Толбузинского заказчика, входящего в состав инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД) (далее – работы). Сроки выполнения работ – с 01.05.2017 по 30.11.2017. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 10 830 154,42 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом</p>

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
51.	<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 «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому стороны пришли к соглашению изменить стоимость работ по разработке рабочей документации «Этап 5.2. Компрессорная станция КС-2 «Олекминская». Этап 5.4. Компрессорная станция КС-4 «Нимырская» в составе инвестиционного проекта (на стадии плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) и внести изменения в календарный план работ (в том числе исключить работы по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта). Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 496 659 828,51 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.08.2016 по 31.12.2017. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
52.	<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 «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому стороны пришли к соглашению изменить стоимость работ по разработке рабочей документации по этапам строительства 5.1 «Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская», 5.5 «Компрессорная станция КС-5 «Нагорная», 5.7 «Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) и внести изменения в календарный план работ (в том числе исключить работы по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта). Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 670 641 814,62 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.06.2017 по 30.04.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
53.	<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 «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому стороны пришли к соглашению изменить стоимость работ по разработке рабочей документации по этапам строительства 5.3 «Компрессорная станция КС-3 «Амгинская», 5.6 «Компрессорная станция КС-6 «Сквородинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) и внести изменения в календарный план работ (в том числе исключить работы по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта). Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 443 854 887,40 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.02.2017 по 30.04.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в</p>

	<p>уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
54.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора по объектам, входящим в состав стройки «Обустройство Чайядинского НГКМ» код стройки 023-2000860, согласно которому стороны пришли к соглашению увеличить объем услуг по договору на 86 929 312,94 руб., в связи с чем общая стоимость оказываемых услуг по договору определена в размере 272 562 846,54 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок оказания услуг по договору в редакции дополнительного соглашения – с 19.05.2016 по 31.12.2020. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
55.	<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 «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому Генпроектировщик обязуется выполнить работы по корректировке рабочей документации по этапам строительства 1, 2.1-2.8, 4.1-4.3, 5.1-5.7 в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) в соответствии с Изменением № 4 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири» и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения работ – с 18.12.2017 по 30.12.2019. Стоимость работ составляет 269 051 567,59 руб. (с НДС-20%). Указанная стоимость работ 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 вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 18.12.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
56.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору 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, согласно которому Стороны пришли к соглашению внести изменения в предмет договора и изложить его в следующей редакции: «В рамках настоящего Договора Генеральный проектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку рабочей документации по инвестиционному проекту «Обустройство Киринского ГКМ» (далее - «Работа»/«Работы»), а Заказчик обязуется принять результаты Работ и оплатить их». Стоимость работ по договору определена сторонами в размере 224 020 928,75 руб. (с НДС). Срок выполнения работ - с 04.07.2016 по 30.08.2017. Стороны подтверждают, что на дату заключения дополнительного соглашения Генеральным проектировщиком выполнены и сданы, а Заказчиком приняты работы на сумму 223 004 370,35 руб. (с НДС). По договору Генеральный проектировщик обязуется в полном объеме, надлежащего качества выполнить работ на сумму 1 016 558,40 руб. (с НДС - 20%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
57.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому стороны пришли к соглашению внести изменения в календарный план, в том числе изменить срок окончания работ по разработке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1 - 6.8.</p>

	<p>Компрессорные цеха № 2 КС-1 «Салдыкельская», КС-2 «Олекминская», КС-3 «Амгинская», КС-4 «Нимнырская», КС-5 «Нагорная», КС-6 «Сковородинская», КС-7 «Сивакинская», КС-7а «Зейская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД), выполняемых в соответствии с Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.10.2017 по 31.08.2020. Стоимость работ составляет 481 628 929,95 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
58.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому стороны пришли к соглашению внести изменения в календарный план, в том числе изменить срок окончания работ по разработке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». 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 объекта 033-1000973) (ПД), выполняемых в соответствии с Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.10.2017 по 31.08.2020. Стоимость работ составляет 690 092 830,98 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
59.	<p>Стороны сделки: ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на работы по созданию цифровых информационных трехмерных моделей площадок УКПГ-3, УМВГК, УППГ-2 по объекту «Обустройство Чаяндынского НГКМ» в соответствии с требованиями Изменения № 6 к Заданию на проектирование «Обустройство Чаяндынского НГКМ» № 234-2011/050-0027П от 03.10.2011, иными исходными данными. Срок выполнения работ – с 01.07.2018 по 20.12.2019. Стоимость работ составляет 129 125 540,03 руб. (с НДС-20%). Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
60.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда -Ленск» км 0,0 - км 207,3 (код объекта 033-2000973.0001) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973)», согласно которому Подрядчик обязуется выполнить дополнительный объем работ, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Стоимость дополнительных работ составляет 10 022 138,88 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору в соответствии с графиком выполнения работ - 02.02.2015 по 31.08.2019. Общая цена работ по договору является приблизительной и составляет 52 323 898,26 руб. (с НДС). Стоимость работ по договору подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
61.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные</p>

	<p>условия сделки: Договор на авторский надзор за строительством объекта в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973). Этап 5.6. Компрессорная станция КС-6 «Сковородинская» (код объекта 033-2000973.0022, в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Авторский надзор осуществляется в течение всего периода строительства и ввода в эксплуатацию объекта. Срок выполнения работ – с 15.02.2019 по 01.05.2021. Стоимость работ является ориентировочной и составляет 20 098 195,20 руб. (с НДС-20%). Ориентировочная стоимость работ, выполняемых по договору, рассчитана на весь период строительства объекта и ввода объекта в эксплуатацию. На этапе приемки выполненных работ при наличии снижения фактических расходов от приблизительной стоимости работ определяется окончательная стоимость работ по договору. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 15.02.2019. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
62.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку технических требований к трубам и соединительным деталям, сварке и неразрушающему контролю качества трубопроводов, эксплуатируемых при повышенных температурах (до плюс 400 °С включительно) в рамках инвестиционного проекта «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения», в соответствии с которым стороны определили стоимость работ по договору в размере 11 551 377,60 руб. (с НДС-20 %). Срок выполнения работ по договору – 7 месяцев с даты заключения договора.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
63.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому Генпроектировщик обязуется выполнить работы по подготовке документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный газопровод «Сила Сибири» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД) (далее – работы) и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Сроки выполнения работ - с 18.09.2018 по 30.06.2019. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 42 669 198,00 руб. (с НДС-20%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленными исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 18.09.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
64.	<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 объекта «КС-2 «Ярынская. КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об определении окончательной стоимости оказываемых услуг и внесении изменений в график авторского надзора. Стоимость услуг в редакции дополнительного соглашения составляет 42 130 134,69 руб. (с НДС-18%). Срок оказания услуг Исполнителем по договору в редакции дополнительного соглашения – с апреля 2017 г. по декабрь 2018 г. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 21.08.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
65.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации на «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационную безопасность» по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения работ - с 15.10.2018 по 31.08.2019 (при условии предоставления исходных данных до начала выполнения работ, в случае предоставления исходных данных позже срока начала выполнения работ, срок окончания работ продлевается на соответствующий период просрочки предоставления Заказчиком исходных данных). Стоимость работ составляет 46 800 251,00 руб. (с НДС- 20%).</p>

	<p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
66.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча» Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.1. Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская». Этап 5.5. Компрессорная станция КС-5 «Нагорная». Этап 5.7. Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская». Срок выполнения работ - с 01.06.2017 по 30.03.2019. Заказчик обязан предоставить исходные данные в срок, не позднее 3 (трех) месяцев до момента окончания разработки разделов. В случае задержки Заказчиком предоставления исходных данных, срок выполнения работ переносится на время задержки предоставления исходных данных. Стоимость работ составляет 26 882 431,96 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
67.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортных средств (специальной техники) с экипажем, в соответствии с которым Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату транспортные средства (специальную технику) (с экипажем). Транспортные средства (специальная техника) предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Перечень транспортных средств (специальной техники), которые могут быть предоставлены Арендодателем по заявкам Арендатора: А/м Mercedes-Benz S 500 4Matic Long – 1 единица; А/м Toyota Hilux – 1 единица; Грузовой с бортовой платформой ГАЗ-А22R32 – 1 единица; Грузовой с бортовой платформой ГАЗ-А22R33 – 1 единица; А/м Погрузчик Bobcat S850 (ковш, вилы паллетные) – 1 единица; А/м Самосвал на шасси Hyundai HD-170 с трехсторонней разгрузкой – 1 единица; Фургон рефрижатор КАМАЗ 65115 – 1 единица; Погрузчик-экскаватор колесный JCB 3CX – 1 единица; А/м Ford Tourneo Bus – 1 единица; А/м TOYOTA Land Cruiser 200 – 1 единица. Срок, в пределах которого транспортные средства предоставляются Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2019 по 31.12.2019. Предельный (максимальный) размер арендной платы по договору составляет 26 637 113,38 руб. (с НДС-20%). Арендная плата включает в себя плату за аренду объекта с принадлежностями к нему и услуги по управлению объектом и его технической эксплуатации. Стороны пришли к соглашению о том, что в соответствии со ст. 425 Гражданского кодекса РФ условия договора применяются к взаимоотношениям сторон, фактически возникшим до заключения договора, а именно с 01.01.2019.</p> <p>Лица, заинтересованное в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
68.	<p>Стороны сделки: Поставщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Покупатель – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор поставки, согласно которому Поставщик по заявкам Покупателя обязуется передать в собственность Покупателю запчасти для техники, указанные в спецификации, а Покупатель обязуется принять и оплатить продукцию на условиях договора. Поставка осуществляется по адресу: РФ, ЯНАО, п. Бованенково, Промбаза ГП-2. Поставка осуществляется отдельными партиями на основании заявки Покупателя. Наименование, количество, цена поставляемой продукции, срок поставки определяются в заявках, согласованных сторонами. Максимальная (предельная) стоимость поставки по договору не может превышать 10 000 000,00 руб. (с НДС-20%).</p> <p>Лица, заинтересованное в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
69.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому стороны пришли к соглашению внести изменение в график выполнения работ по договору на осуществление авторского</p>

	<p>надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири»: Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская» км 207,3 – 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 «Нимнырская» км 794,8 – км 1029,8; Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» - 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 в части стоимости отдельных этапов работ, без изменения сроков выполнения работ и общей стоимости работ по договору. Срок выполнения работ в соответствии с графиком работ – с 30.01.2016 по 30.09.2019. Стоимость работ по договору является приблизительной и составляет 433 201 305,17 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
70.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора за строительством объектов, в соответствии с которым Подрядчик обязуется выполнить дополнительный объем работ на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973): Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская» км 207,3 – 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 «Нимнырская» км 794,8 – км 1029,8; Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» - 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, а Заказчик обязуется принять, и оплатить выполненные работы. Стоимость дополнительных работ составляет 68 273 778,24 руб. (с НДС-20%). Вносятся изменения в график выполнения работ по договору в части стоимости и сроков окончания работ. Общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 501 475 083,42 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной, рассчитывается на весь период строительства объекта и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 30.01.2016 по 31.10.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
71.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1 - 6.8 Компрессорные цеха №2 КС-1 «Салдыкельская», КС-2 «Олекминская», КС-3 «Амгинская», КС-4 «Нимнырская», КС-5 «Нагорная», КС-6 «Сковородинская», КС-7 «Сивакинская», КС-7а «Зейская», 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», согласно которому стороны внесли изменения в календарный план работ в части сроков окончания работ по договору и увеличили стоимость работ с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - с 01.03.2018 по 31.08.2020. Стоимость по договору определена на основании сводных смет и составляет 356 188 244,28 руб. (с НДС). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке (доля участия ООО «Газпром проектирование» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ООО «Газпром проектирование» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование» (доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций</p>

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром проектирование» - 100 %). 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование» (доля участия Вагарина В.А. в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих Вагарину В.А. голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля участия Вагарина В.А. в уставном капитале ООО «Газпром проектирование» - 0 %).</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
72.	<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 составе инвестиционного проекта «План ПИР», код стройки 046-1001292, согласно которому стороны пришли к соглашению внести изменения в предмет договора и изложить его в следующей редакции: «В рамках настоящего Договора Генеральный проектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (далее - Работа/Работы). Заказчик обязуется принять результаты Работы и оплатить их». Стороны внесли изменения в стоимость работ по договору с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 368 994 044,47 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору – с 01.01.2015 по 10.08.2018. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
73.	<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 инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР 046-1001297), согласно которому наименование объекта «инвестиционный проект (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР-046-1001297)» заменяется на «объект «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения», изменяется стоимость работ по договору с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 980 125 364,60 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору – с 01.11.2015 по 11.02.2019. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
74.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», 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», согласно которому стороны пришли к соглашению внести изменения в стоимость работ по договору с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» и принять календарный план работ в новой редакции. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 711 964 218,21 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору – с 05.11.2014 по 30.09.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p>

	Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.
75.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Этап 3, согласно которому Генпроектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Этап 3. (далее - «работы»), а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с заданием на проектирование №234-2011/050-0027П, изменением №1 к заданию на проектирование №041-2014/1000860/и1, изменением №2 к заданию на проектирование №056-2015/1000860/и2, изменением №3 к заданию на проектирование №103-2016/1000860/и3, изменением №4 к заданию на проектирование №086-2017/1000860/и4, иными исходными данными. Срок выполнения работ – с 01.08.2019 по 28.10.2020. Стоимость работ составляет 241 438 894,74 руб. (с НДС - 20%). Указанная стоимость работ 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 выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением, и не более вышеуказанной суммы.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
76.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» Этапы 1.1, 1.2, 2», согласно которому в соответствии с протоколом о корректировке окончательных сумм расчетов стороны договорились уменьшить стоимость работ на сумму отклонения – 1 929 996,80 руб. (с НДС-18%), в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ, а также с учетом уменьшения общей стоимости работ на сумму отклонения, указанную в протоколе о корректировке окончательных сумм расчетов, общая стоимость работ определена сторонами в сумме 312 950 403,94 руб. (с НДС). Календарный план работ и сметный расчет принимаются в новой редакции. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения: Корректировка проектной документации «Канализационные очистные сооружения УКПГ-3» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 1.1» – с 01.10.2016 по 02.10.2017; «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Проектирование мембранного выделения гелиевого концентрата (УМВГК). Этап 1.2» – с 01.12.2016 по 31.10.2017; Корректировка проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского ГKM. Этап 2» – с 01.10.2016 по 15.11.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
77.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», 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 ГKM», в соответствии с которым в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ, стороны пришли к соглашению внести изменения в стоимость работ по договору с учетом НДС и принять календарный план работ, и сводный сметный расчет в новой редакции. Общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 3 053 142 587,16 руб. (с НДС). Стоимость работ включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 1 842 934 312,91 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах; стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 729 500 484,10 руб. кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Срок выполнения работ Подрядчиком - с 15.08.2012 по 31.07.2020.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
78.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей</p>

	<p>документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии с которым стороны пришли к соглашению изменить объем работ по договору, исключив из него работы по разработке рабочей документации «Водозаборные сооружения УППГ-2». В связи с уменьшением объемов работ, а также в связи со снижением фактических затрат Генпроектировщика, стороны договорились уменьшить стоимость работ на общую сумму отклонения 7 984 524,73 руб. (с НДС-18%). В связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ, а также с учетом уменьшения общей стоимости работ на сумму отклонения, стоимость работ по договору определена сторонами в размере 1 996 369 371,04 руб. (с НДС). Календарный план работ принимается в новой редакции. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 г. по 31.05.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2016 по 16.12.2019; 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 Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам второй и последующей очередей строительства – с 01.12.2014 по 30.05.2015; 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 – с 01.08.2015 по 10.02.2016; выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 – с 01.03.2016 по 30.09.2016; выполнение дополнительных комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860) – с 01.11.2016 по 31.07.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
79.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора по объектам и подобъектам, входящим в состав стройки «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Установка комплексной подготовки газа №3. Этап 1.1.2 код подобъекта 023-2000860.0123. Блочная-комплектная подстанция 110/10 кВ УКПГ-3 код подобъекта 023-2000860.0167. Авторский надзор осуществляется в течение всего периода строительства и ввода в эксплуатацию Объекта, а в случае необходимости - и начального периода его эксплуатации. Срок оказания услуг – с 01.07.2018 по 31.12.2020. Стоимость услуг является приблизительной и составляет 13 085 213,76 руб. (с НДС). Стоимость услуг подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр»; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр» (косвенный контроль); 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и членом Совета директоров АО «Гипрогазцентр», членом Правления АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
80.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин УППГ-2), проведению работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласованию в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Увеличение запасов. Карьеры №№ 3-7, 5, в соответствии с которым сторонами вносятся изменения в календарный план работ и стоимость работ по договору определяется в размере 42 727 477,99 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 15.07.2017 по 30.07.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» (косвенный контроль).</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
81.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда разработку проектной документации на «Подстанцию 110/10кВ» в составе проектной документации по инвестиционному проекту</p>

	<p>«Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» об изменении цены договора с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах». Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 12 299 756,96 (с НДС). Срок выполнения работ в соответствии с календарным планом - с 27.09.2017 по 15.12.2017.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
82.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку рабочей документации по объектам Бованенковского НГКМ в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ», согласно которому в связи с исключением работ по этапам «Корректировка рабочей документации по объекту "Установка стабилизации конденсата и регенерации метанола (2 этап). ГП-2 Бованенковского НГКМ". Разработка сметной документации», по этапу 96.2 «Корректировка рабочей документации по объекту "Установка стабилизации конденсата и регенерации метанола (2 этап). ГП-2 Бованенковского НГКМ". Мониторинг отпускной стоимости МТР», а также в связи с изменением ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ по этапу 96 «Корректировка рабочей документации по объекту "Установка стабилизации конденсата и регенерации метанола (2 этап). ГП-2 Бованенковского НГКМ". Внесение изменений в рабочую документацию в части импортозамещения, корректировка спецификаций оборудования», стороны пришли к соглашению внести изменения в стоимость работ по договору и утвердить новый календарный план работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 15.01.2017 по 31.10.2019. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 118 899 214,17 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
83.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» в части применения ПТК «Поток-Ду» для создания системы оперативно-диспетчерского управления (СОДУ). Срок выполнения работ – с 20.09.2017 по 30.06.2019. Стоимость работ составляет 12 152 395,40 (с НДС-20%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр»; 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр» (косвенный контроль); 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и членом Совета директоров АО «Гипрогазцентр», членом Правления АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
84.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение дополнительных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Этап 3, код объекта - 023-1000860. Срок выполнения работ – с 01.07.2019 по 31.03.2020. Стоимость работ составляет 16 687 759,43 руб. (с НДС-20%). Указанная стоимость работ 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 выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением и не должна превышать вышеуказанную стоимость работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
85.	<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», согласно которому Генпроектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку сопоставительных ведомостей и перечней сметной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», а Заказчик обязуется принять результаты</p>

	<p>работ и оплатить их. Срок выполнения работ - с 15.06.2017 по 30.10.2022. Стоимость работ составляет 19 729 125,60 руб. (с НДС-20%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленных исходя из фактически выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением не должна превышать вышеуказанную стоимость работ. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 15.06.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
86.	<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», согласно которому изменяется стоимость работ по корректировке рабочей документации по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860) в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС, изменяются сроки окончания работ, вносятся изменения в календарный план работ и сметный расчет. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 15.02.2018 по 30.06.2019. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 41 579 427,97 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ 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 выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением, и не должна превышать вышеуказанную стоимость работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
87.	<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. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 01.01.2015 по 31.12.2019. Стоимость услуг составляет 92 333 062,19 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
88.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объекта «Обустройство Кириного ГКМ». Срок оказания услуг по договору - с 01.10.2019 по 30.10.2021, либо до момента подписания Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией, в зависимости от того, какая дата возникает позже. Стоимость услуг согласована на весь период строительства объекта и составляет 31 819 907,52 руб. (с НДС-20%). Окончательная стоимость определяется исходя из фактически оказанного объема услуг и фактических затрат Исполнителя, в пределах вышеуказанной стоимости услуг.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
89.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда -Ленск» км 0,0 - км 207,3 (код объекта 033-2000973.0001) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973)» о внесении изменений в график выполнения работ, в том числе изменении сроков начала и окончания работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.04.2015 по 30.10.2019. Стоимость работ по договору составляет 52 323 898,26 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной, рассчитывается на весь период строительства объекта и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения и договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2015.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом</p>

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
90.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда -Ленск» км 0,0 - км 207,3 (код объекта 033-2000973.0001) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973)» о внесении изменений в график выполнения работ, в том числе изменении сроков окончания работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.04.2015 по 30.12.2019. Стоимость работ по договору составляет 52 323 898,26 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной, рассчитывается на весь период строительства объекта и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения и договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2015.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
91.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора, в соответствии с которым наименование работ и Объекта «Авторский надзор за строительством объекта «Компрессорный цех № 1. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в г. Свободном магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» (код объекта 033-2000973.0017) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973)» излагается в следующей редакции: «Авторский надзор за строительством объектов в составе Инвестиционного проекта (стройки) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973): «Компрессорный цех № 1. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в г. Свободном магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973.0017), «ЛПУ № 5 в г. Свободном магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973.0054)». Подрядчик обязуется выполнить дополнительный объем работ по авторскому надзору за строительством объектов в составе Инвестиционного проекта (стройки) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973): «Компрессорный цех № 1. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в г. Свободном магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973.0017), «ЛПУ № 5 в г. Свободном магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская» в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973.0054)», а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Стоимость дополнительных работ составляет 6 448 876,80 руб. (с НДС-20 %). Вносятся изменения в график выполнения работ, в том числе изменяется срок окончания работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.09.2017 по 30.10.2019. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 25 675 563,47 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной, рассчитывается на весь период строительства объекта и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
92.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора, в соответствии с которым наименование работ и Объекта «Авторский надзор за строительством объекта в составе Инвестиционного проекта (стройки) «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск» км 1970,45 - км 2161,3 (код объекта 033-2000973.0003) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973)» излагается в следующей редакции: «Авторский надзор за строительством объекта в составе Инвестиционного проекта (стройки) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) Этап 4.1. Участок «Белогорск -Благовещенск» км 1970,45 - км 2161,3 в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973.0003). Подрядчик обязуется выполнить дополнительный объем работ по авторскому надзору за строительством объекта в составе Инвестиционного проекта (стройки) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск» км 1970,45 - км 2161,3 в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973.0003), а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Стоимость дополнительных работ составляет 7 105 468,80 руб. (с НДС-20 %). Вносятся</p>

	<p>изменения в график выполнения работ, в том числе изменяется срок окончания работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.09.2016 по 30.10.2019. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 35 093 513,18 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной, рассчитывается на весь период строительства объекта и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
93.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение проектных работ по разработке проектной документации разделов "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Магистральный газопровод Сила Сибири" Этап 6.1. Компрессорный цех №2 КС-1 «Салдыкельская». Этап 6.2. Компрессорный цех №2 КС-2 «Олекминская». Этап 6.3. Компрессорный цех №2 КС-3 «Амгинская». Этап 6.4. Компрессорный цех №2 КС-4 «Нимнырская». Этап 6.5. Компрессорный цех №2 КС-5 «Нагорная». Этап 6.6. Компрессорный цех №2 КС-6 «Сковородинская». Этап 6.7. Компрессорный цех №2 КС-7 «Сивакинская». Этап 6.8. Компрессорный цех №2 КС-7а «Зейская». 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. Срок выполнения работ – с 01.10.2017 по 28.02.2020. Стоимость работ составляет 18 784 688,40 руб. (с НДС-20%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
94.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора за строительством объекта «ЛПУ МГ № 3 в г. Нерюнгри по объекту Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» - КС-5 «Нагорная» об изменении цены договора с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ и изменении графика выполнения работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 22.09.2017 по 30.09.2019. Стоимость работ является приблизительной и в редакции дополнительного соглашения составляет 25 271 267,17 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
95.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора за строительством объекта «ЛПУ МГ № 3 в г. Нерюнгри по объекту Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» - КС-5 «Нагорная» об изменении графика выполнения работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 22.09.2017 по 31.12.2019. Стоимость работ является приблизительной и составляет 25 271 267,17 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
96.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора за строительством объекта «ЛПУ МГ № 4 в г. Сковородино по объекту Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская» об изменении цены договора с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ и изменении графика выполнения работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 25.05.2017 по 30.09.2019. Стоимость работ является приблизительной и в редакции дополнительного соглашения составляет 25 254 894,14 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
97.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда разработку рабочей</p>

	<p>документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.1. Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская». Этап 5.5. Компрессорная станция КС-5 «Нагорная». Этап 5.7. Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская» об изменении цены договора с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ и внесении изменений в календарный план работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.06.2017 по 30.03.2019 (при этом Заказчик обязан предоставить исходные данные в срок, не позднее 3-х (трех) месяцев до момента окончания разработки разделов, в случае задержки Заказчиком предоставления исходных данных, срок выполнения работ переносится на время задержки предоставления исходных данных). Стоимость работ составляет 27 338 066,40 руб. (с НДС-20%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
98.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по подбору ингибитора коррозии, подготовке регламента эксплуатации системы противокоррозионной защиты и системы мониторинга коррозии в составе инвестиционного проекта «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения работ – с даты заключения договора до 15.05.2020. Стоимость работ составляет 14 746 835,28 руб. (с НДС-20%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром ВНИИГАЗ».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
99.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение исследовательских работ по использованию на объекте «Магистральный газопровод «Сила Сибири» грунтов с максимально допустимыми фракциями для подсыпки и обсыпки газопровода, а также использованию альтернативных методов защиты газопровода, об изменении цены договора с учетом НДС в связи с изменением с 01.01.2019 ставки НДС в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» и внесении изменений в календарный план работ. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 21 021 903,36 руб. (с НДС-20%). Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 30.08.2018 по 30.06.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром ВНИИГАЗ».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
100.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром трансгаз Томск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) об определении окончательной стоимости работ по договору. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 22 135 322,00 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору - с 10.01.2018 по 30.06.2019.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром трансгаз Томск».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
101.	<p>Стороны сделки: Заказчик-1 – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Заказчик-2 – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – АО «ПИИНИИ ВТ «Ленаэропроект». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о передаче договора подряда на разработку рабочей документации «Посадочная площадка для вертолетов на Харасавэйском ГКМ» в составе инвестиционного проекта «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ», в соответствии которым на основании ст. 392.3 Гражданского Кодекса Российской Федерации Заказчик-1 передает, а Заказчик-2 принимает на себя в полном объеме права и обязанности Заказчика-1 по договору, заключенному между Заказчиком-1 и Подрядчиком. Цена работ по передаваемому договору составляет 13 971 165,80 руб. (с НДС- 20%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и стороной в сделке. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров</p>

	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
102.	<p>Стороны сделки: Заказчик-1 – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Заказчик-2 – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о передаче договора подряда на разработку рабочей документации «Напорная плотина на водохранилище Харасавэйского ГКМ», «Инженерная защита кустов газовых скважин № 1 и № 16 Харасавэйского ГКМ» в составе инвестиционного проекта «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ», в соответствии которым на основании ст. 392.3 Гражданского Кодекса Российской Федерации Заказчик-1 передает, а Заказчик-2 принимает на себя в полном объеме права и обязанности Заказчика-1 по договору, заключенному между Заказчиком-1 и Подрядчиком. Цена работ по передаваемому договору составляет 15 000 000,00 руб. (с НДС- 20%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и стороной в сделке. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
103.	<p>Стороны сделки: Заказчик-1 – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Заказчик-2 – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – ООО «МП «ЭнергоИнвест». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о передаче договора подряда на разработку рабочей документации «Автомобильная дорога Харасавэй-Бованенково. Мосты» в составе рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ», в соответствии которым на основании ст. 392.3 Гражданского Кодекса Российской Федерации Заказчик-1 передает, а Заказчик-2 принимает на себя в полном объеме права и обязанности Заказчика-1 по договору, заключенному между Заказчиком-1 и Подрядчиком. Цена работ по передаваемому договору составляет 14 517 001,34 руб. (с НДС- 20%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и стороной в сделке. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
104.	<p>Стороны сделки: Заказчик 1 – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Заказчик 2 – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – АО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о передаче договора подряда на разработку рабочей документации на «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационную безопасность» по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ», в соответствии которым на основании ст. 392.3 Гражданского Кодекса Российской Федерации Заказчик 1 передает, а Заказчик 2 принимает на себя в полном объеме права и обязанности Заказчика 1 по договору, заключенному между Заказчиком 1 и Подрядчиком. Объем передаваемых прав и обязанностей оценивается сторонами в сумме 46 800 251 руб. (с НДС- 20%). К Заказчику 2 переходят все права на результаты работ, выполненные Подрядчиком в рамках Договора к моменту заключения соглашения.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование», контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль), контролирующим лицом АО «Газпроектинжиниринг». 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и стороной в сделке. 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
105.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром проектирование», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор возмездного оказания услуг по предоставлению работникам Заказчика автоматизированных рабочих мест. Перечень имущества, которым должны быть укомплектованы стандартные автоматизированные рабочие места (АРМ): 1 компьютер на 1 АРМ; 1 многофункциональное устройство (принтер, сканер, факс, копир) на 5 АРМ; 1 сетевое оборудование (коммутатор, маршрутизатор, межсетевой экран, оборудование АТС и т.п.) на 7 АРМ; 1 серверное оборудование (серверы, СХД, ИБП и т.п.) на 12 АРМ. Сроки оказания услуг, место оказания услуг, количество предоставляемых АРМ определяются в заявках, согласованных сторонами. Сроки оказания услуги по договору – с 01.01.2019 по 31.12.2019. Исполнитель оказывает услуги в помещениях по адресам, указанным в заявках на услуги. Оказание услуг</p>

	<p>осуществляется Исполнителем ежедневно в соответствии с режимом работы Заказчика. Исполнитель поддерживает имущество, входящее в состав АРМ, в состоянии, пригодном для его использования по целевому назначению, в т.ч. за свой счет осуществляет его текущий и капитальный ремонт, техническое обслуживание и содержание, в части обслуживания сторонними сервисными организациями. Стоимость оказания услуг по предоставлению 1 (одного) АРМ в час: в г. Саратов составляет 38,75 руб. (с НДС-20%), в г. Москва составляет 51,20 руб. (с НДС-20%). Изменение тарифной ставки допускается по соглашению сторон, но не чаще чем 1 раз в три месяца. Предельная (максимальная) стоимость услуг по договору составляет 94 144 450,10 руб. (с НДС-20%). Условия договора применяются к взаимоотношениям сторон, фактически возникшим до заключения договора, а именно с 01.01.2019.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и стороной в сделке. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
106.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром проектирование», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор возмездного оказания услуг печати и тиражирования проектно-сметной документации (ПСД) Заказчика. Стоимость оказания услуг печати и тиражирования ПСД составляет: печать/тиражирование ПСД на листах формата А4, тип печати – малый формат монохромный – 3,74 руб. (с НДС-20%) за один лист; печать/тиражирование ПСД на листах формата А4, тип печати – малый формат полноцветный – 7,36 руб. (с НДС-20%) за один лист; печать/тиражирование ПСД на листах формата А4, тип печати – широкоформатный монохромный – 4,00 руб. (с НДС-20%) за один лист; печать/тиражирование ПСД на листах формата А4, тип печати – широкоформатный полноцветный – 7,48 руб. (с НДС-20%) за один лист. Изменение тарифной ставки допускается по соглашению сторон, но не чаще чем 1 раз в три месяца. Предельная (максимальная) стоимость услуг по договору составляет 47 812 506,67 руб. (с НДС 20%). Срок оказания услуг – с 01.01.2019 по 31.12.2019. Договор распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и стороной в сделке. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». 3. Вагарин Владимир Анатольевич - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», членом Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>