

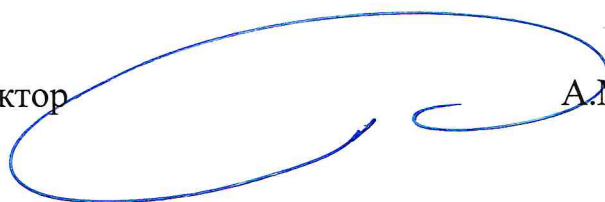
**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «ГИПРОСПЕЦГАЗ»**

ЗА 2019 ГОД

**САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
2020**

**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «ГИПРОСПЕЦГАЗ»
ЗА 2019 ГОД**

Генеральный директор



А.М. Пароменко

Главный бухгалтер



С.Ю. Мушенко

СОДЕРЖАНИЕ

Оглавление

1.	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	5
1.1	РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	5
1.2	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА	8
1.3	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ.....	10
1.4	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	12
1.5	ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	13
1.6	ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.	14
1.7	ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ, РАСКРЫТИИ И ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ИНФОРМАЦИИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ	15
2.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ	20
3.	ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ	22
3.1.	ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	22
3.2.	ЭНЕРГО - И ТЕПЛООБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОСНАБЖЕНИЕ.....	24
3.3.	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ	25
3.4.	ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	28
3.5.	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	29
3.6.	РАБОТЫ ПОДСОБНО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	29
4.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	30
5.	ПЕРСОНАЛ.....	33
5.1.	ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ.....	33
5.2.	ОПЛАТА ТРУДА.....	35
5.3.	СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	36
6.	ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	38
6.1.	ОХРАНА ТРУДА	39
6.2.	ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	40
6.3.	ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	41
7.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО – ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	42
7.1.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА	42
7.1.1	Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности.....	42
7.1.2	Анализ чистой прибыли	43
7.1.3	Анализ прочих доходов и расходов	46
7.1.4	Анализ эффективности налогообложения.....	47
7.2.	ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА.....	52
7.2.1.	Анализ активов.....	52
7.2.2.	Анализ пассивов.....	55
7.2.3.	Анализ задолженности	57
7.2.4.	Анализ основных финансово-экономических показателей	60
7.2.5.	Дивидендная политика Общества	63
7.2.6.	Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет	65

7.2.7.	Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов	66
7.2.8.	Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг	66
7.2.9.	Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества	66
7.3.	УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ.....	67
7.3.1.	Имущественное положение	67
7.3.2.	Объекты долгосрочных вложений	68
7.3.3.	Социальная сфера и инфраструктура.....	71
7.3.4.	Реализация непрофильных активов	71
7.3.5.	Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки	72
7.3.6.	Сведения о сделках.....	75
7.3.7.	Информация о судебной работе за период с 01.01.2019 по 31.12.2019	81

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

1.1 Регистрационные сведения

Наименование Общества	<p>Полное наименование: Акционерное общество «Гипроспецгаз» Сокращенное наименование: АО «Гипроспецгаз»</p>
Дата образования	02 февраля 1938 г.
Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер	<p>Зарегистрировано Регистрационной Палатой Администрации Санкт-Петербурга 23 декабря 1993 года, Свидетельство о регистрации № 3991. Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 30.11.2002 за ОГРН 1027809223254.</p>
Местонахождение:	<p>Российская Федерация, 191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр., 16/13 Телефон (812) 578-76-00, Факс (812) 578-76-28</p>
Адрес электронной почты	gsg@gsg.spb.ru
ИНН	7815023475
КПП	784201001
ОКПО	00158712
Виды деятельности (коды ОКВЭД)	<p>71.12 – деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях;</p> <p>71.11 – деятельность в области архитектуры;</p> <p>71.12.1 – деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора;</p> <p>68.20 – Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом</p> <p>68.20.2 – Сдача в аренду нежилой недвижимости;</p> <p>77.1 – Сдача в аренду и лизинг автотранспортных средств;</p> <p>77.11 – Сдача в аренду легкового автотранспорта;</p> <p>77.12 – Сдача в аренду грузового автотранспорта;</p> <p>77.33 – Сдача в аренду офисных машин и техники.</p>
Федеральная налоговая служба, в которой зарегистрировано Общество	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу
Свидетельство о	Свидетельство серия 78 № 009232910 о постановке на учёт в налоговом

<p>постановке на учёт в налоговом органе</p>	<p>органе по месту нахождения межрайонной инспекции ФНС № 11 по Санкт-Петербургу, выдано 28.04.2012.</p>
<p>Уставный капитал</p>	<p>Уставный капитал Общества составляет триста тридцать три тысячи двести (333 200) рублей.</p> <p>Уставный капитал разделён на сорок семь тысяч шестьсот (47 600) акций номинальной стоимостью семь (7) рублей каждая, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – привилегированные акции типа «А» в количестве одиннадцать тысяч девятьсот (11 900) штук; – обыкновенные акции в количестве тридцать пять тысяч семьсот (35 700) штук.
<p>Данные об акционерах Общества</p>	<p>Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, на 31.12.2019 г. составляет 692:</p> <p>Физические лица – 34,76% уставного капитала (13,04% обыкновенных и 21,72% привилегированных акций)</p> <p>Юридические лица – 60% уставного капитала (60% обыкновенных акций)</p> <p>Номинальные держатели – 5,24 % уставного капитала (1,96% обыкновенных и 3,28 % привилегированных акций)</p>
<p>Крупные акционеры, владеющие более 5 процентами голосующих акций Общества</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» - 28 560 (двадцать восемь тысяч пятьсот шестьдесят) обыкновенных акций номинальной стоимостью семь (7) рублей</p>
<p>Доля Общества в уставном капитале ПАО «Газпром»</p>	<p>Общество не участвует в уставном капитале ПАО «Газпром».</p>

НАЛИЧИЕ ОСНОВНЫХ ПРАВОУСТАНОВЛИВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ

Сведения об учредительных документах

Документ	Дата
Устав	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 25.04.2003 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 2037843120115)	11 июня 2003 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Совета директоров от 15.11.2004 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 2047844048833)	22 ноября 2004 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Совета директоров от 01.03.2006 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 2067847568512)	17 марта 2006 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 04.06.2010 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 7107847845648)	13.07.2010 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 27.05.2011 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 7117847017028)	23.06.2011 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 30.12.2013 г.)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 2147847191193)	21.01.2014 г.
Устав	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 г.)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 7157848132633)	08.07.2015 г.
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 7157848176370)	13.07.2015 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Совета директоров от 31.03.2016)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 6167847108027)	08.04.2016 г.
Устав (новая редакция)	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 19.06.2017)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 7177847724520)	05.07.2017 г.

Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 15.10.2018)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 6187848070778)	12.12.2018

Сведения о наличии лицензий на 31.12.2019 г.

Номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности
1	2	3	4	5
Выписка из реестра членов СРО № 382-ТУ	12.12.2019	В течение 30 дней с даты выдачи	Союз строителей «Газораспределительная система. Строительство»	Строительство, реконструкция, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства, особо опасных, технически сложных и уникальных объектов (кроме объектов использования атомной энергии).
78-00048Ф	26.04.2013	Без ограничения срока действия	Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии	Осуществление геодезической и картографической деятельности
ВХ-19-004832	14.09.2015	Без ограничения срока действия	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II, III классов опасности

1.2 Организационная структура

Подписанная организационная структура Общества представлена линейно – матричной структурой на 31.12.2017г.

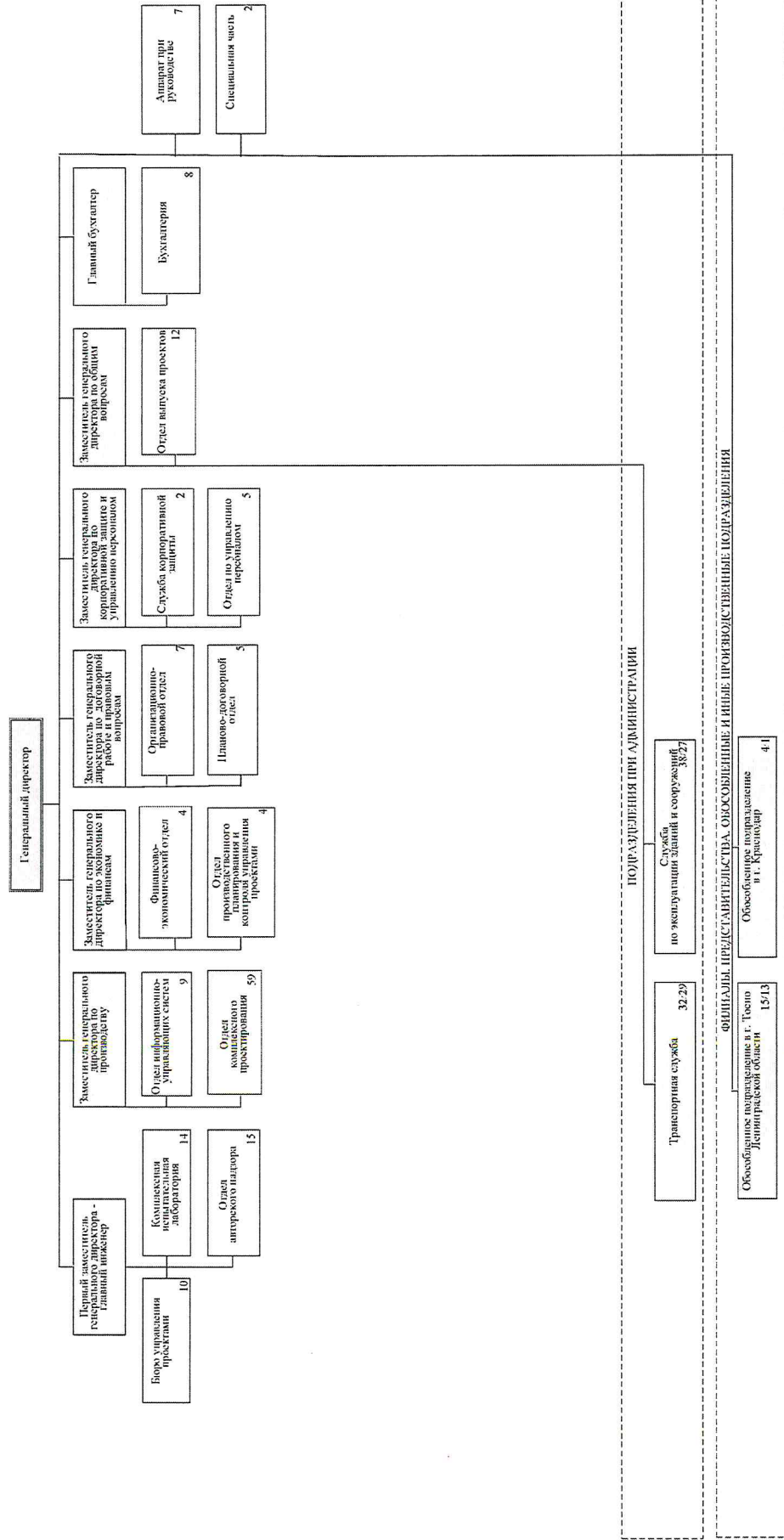
Организационная структура приведена с указанием штатной численности персонала по всем структурным подразделениям и филиалам, а также подразделениям администрации утверждена приказом №120 от 05.12.2017 года.

Филиалы и представительства по состоянию на 31.12.2019 отсутствуют.

Данные о численности персонала на 31.12.2019г.:

- средняя плановая за отчетный год - 260 чел.
- средняя фактическая за отчетный год - 143 чел.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО «ГПРОСНЕНГЭЛЬ»- ПА 2017 год
 ПУровень сложности управления



Общая штатная численность, в т.ч.:
 Администрация
 подразделений при администрации
 филиалов, представительств обособленных структурных
 и иных производственных подразделений

260/70 (всего) (т.ч. раб)
 171 (всего)
 70/56 (всего) (т.ч. раб)
 19/14 (всего) (т.ч. раб)

1.3 Органы управления и контроля

Совет директоров по состоянию на 31.12.2019 г.:

Фамилия, инициалы	Год рождения	Образование	Занимаемая должность	Доля в уставном капитале
Андреев Олег Петрович	1964	высшее	Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Власов Павел Дмитриевич	1975	высшее	Начальник Управления ПАО «Газпром»	Не имеет
Яковлев Сергей Александрович	1972	высшее	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Климушева Елена Игоревна	1972	высшее	Начальник управления по работе с персоналом, заместитель генерального директора по управлению персоналом ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Соловьев Евгений Александрович	1967	высшее	Главный инженер - первый заместитель генерального директора ООО «Газпром проектирование»; Первый заместитель генерального директора - главный инженер АО «Гипроспецгаз» (по совместительству)	Доля в уставном капитале 0,02% Доля обыкновенных акций 0,02 %
Юринов Александр Захарович	1955	высшее	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром проектирование»; Заместитель генерального директора по корпоративной защите и управлению персоналом АО «Гипроспецгаз» (по совместительству)	Не имеет
Явкин Сергей Павлович	1972	высшее	Генеральный директор АО «Гипроспецгаз»	Доля в уставном капитале 0,28% Доля обыкновенных

				акций 0,08 %
--	--	--	--	--------------

В отчетном году произошли следующие изменения в составе Совета директоров Общества:

13 июня 2019 г. годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол общего собрания акционеров № 35 от 13.06.2019) был избран Совет директоров в следующем составе:

1. Андреев Олег Петрович
2. Власов Павел Дмитриевич
3. Юринов Александр Захарович
4. Климушева Елена Игоревна
5. Яковлев Сергей Александрович
6. Соловьев Евгений Александрович
7. Явкин Сергей Павлович

Единоличный исполнительный орган на 31.12.2019:

Генеральный директор АО «Гипроспецгаз» Пароменко Алексей Михайлович
Доля участия в уставном капитале Общества: 0%

В отчетном году произошли следующие изменения в составе Единоличного исполнительного органа:

24.09.2019 г. Советом директоров (протокол совета директоров № СД09-19 от 24.09.2019) Генеральным директором Общества был избран Пароменко Алексей Михайлович, полномочия Явкина Сергея Павловича были прекращены.

Генеральный директор АО «Гипроспецгаз» до 25.09.2019 Явкин Сергей Павлович.

Доля участия в уставном капитале Общества: 0,28%

Доля обыкновенных акций Общества: 0,08%

В соответствии с Уставом в Обществе отсутствует коллегиальный исполнительный орган.

Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров и единоличного исполнительного органа:

В соответствии с Положением о Совете директоров АО «Гипроспецгаз», утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества от 19.06.2017 г. (Протокол № 32 от 19.06.2017) и Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета АО «Гипроспецгаз», утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 12.12.2019 года № СД11-19), по решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров Общества.

В 2019 году членам Совета директоров вознаграждение не выплачивалось.

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров на годовом собрании акционеров Общества не принималось (Протокол № 35 от 13.06.2019г.).

Генеральному директору выплачивается заработная плата в соответствии с заключенным трудовым договором.

Аудитор Общества:

Общество с ограниченной ответственностью "ПРИМА аудит. Группа ПРАУД"

Место нахождения: *192007, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.150*

Телефон: (812) 329-4004

Факс: (812) 334-5004

Адрес электронной почты: *info@pra.ru*

ООО "ПРИМА аудит. Группа ПРАУД" является членом саморегулируемой организации аудиторов *"Российский Союз Аудиторов"(Ассоциация)*

Ревизионная комиссия на 31.12.2019 г.:

Фамилия, инициалы	Занимаемая должность
Яковлев Дмитрий Николаевич	Начальник отдела Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Пашковский Дмитрий Александрович	Заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента ПАО «Газпром»
Лаптев Николай Викторович	ООО «Газпром проектирование» главный аудитор

1.4 Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества

АО «Гипроспецгаз» многие годы являлся одним из ведущих проектных институтов ПАО «Газпром» в области проектирования магистральных газопроводов от месторождений до потребителя, включая линейную часть газопроводов, компрессорные станции и весь комплекс вспомогательных объектов, надземную часть подземных хранилищ газа, газораспределительные станции, автоматизированные компрессорные станции и другие объекты газовой промышленности.

В связи с проводимым ПАО «Газпром» реформированием проектного комплекса Приказом генерального директора № 3 от 24.01.2018г. принято решение передать права и обязанности АО «Гипроспецгаз» по незавершенным договорам на выполнение ПИР, в том числе по приостановленным Заказчиками, в ООО «Газпром проектирование»; в 2019 году АО «Гипроспецгаз» завершило оказание услуг авторского надзора по большей части объектов.

В 2019 году АО «Гипроспецгаз» осуществляло сдачу в аренду движимого и недвижимого имущества организациям, принадлежащим Группе компаний Газпром.

1.5 Факторы риска, связанные с деятельностью общества.

Краткое описание рисков Организации и деятельности по управлению рисками

В реестре рисков Общества по состоянию на 31.12.2019г. представлены 9 рисков, все они являются существенными.

Отраслевые риски:

Высокая степень государственного регулирования деятельности ПАО «Газпром» является причиной высокой зависимости АО «Гипроспецгаз», как одной из дочерних структур ПАО «Газпром» и ООО «Газпром проектирование», от согласования Правительством Российской Федерации программ капитальных вложений ПАО «Газпром». Уровень цен на работы и услуги АО «Гипроспецгаз» зависят от регулирования данного вопроса материнской компанией.

Риски, связанные с изменением валютных курсов за отчетный период не оказали существенного влияния на финансовые результаты АО «Гипроспецгаз», поскольку Общество не использует иностранную валюту для проведения платежей.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок не оказали влияния на финансовые результаты Общества за отчетный период, поскольку АО «Гипроспецгаз» в отчетном периоде для финансирования производственно-хозяйственной деятельности не использовал привлечение платных заемных средств.

Риски, связанные с влиянием инфляции, компенсируются изменением уровня тарифов на предоставляемые услуги в рамках изменений законодательства Российской Федерации. Вынужденное отсутствие компенсации сможет оказать определяющее влияние на снижение уровня рентабельности, и как следствие, отразится на финансовом состоянии предприятия.

Риски, связанные с возможным несвоевременным либо неполным выполнением отдельными контрагентами обязательств в соответствии с условиями договора.

Проводится мониторинг выполнения договорных обязательств. Ведутся переговоры с контрагентами о своевременном подписании актов выполненных работ/оказанных услуг и погашении/частичном погашении задолженностей. Результат мероприятий – получение денежных средств в бюджет Общества.

Риск ликвидности для АО «Гипроспецгаз» в отчетном периоде не реализовался. В рамках управления риском ликвидности предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- соблюдение лимитов на риск ликвидности;
- создание буфера ликвидности;
- разработка плана восстановления финансовой устойчивости Общества на календарный год для минимизации негативных последствий реализации риска ликвидности;
- проведение реструктуризации финансовых активов и обязательств;
- реализация непрофильных активов.

Юридические риски:

АО «Гипроспецгаз» продолжает проведение претензионно-исковой работы по договорам ПИР, заключенным Обществом до 2016 года.

Результатом проведения мероприятий является достижение мирового соглашения с ООО «Геопроектстрой». Ведется судебная работа по иску ООО «ГеоПоинт» к Обществу. Ожидаемый результат – решение арбитражного суда, в котором истцу будет отказано в иске в полном объеме.

Риски, связанные с охраной труда и промышленной безопасностью.

Деятельность АО «Гипроспецгаз» сопряжена с рисками негативного воздействия на здоровье и безопасность работников, а также негативных действий сотрудников и третьих лиц. Данные риски могут возникать вследствие поломок или отказа оборудования, стихийных бедствий, действия или бездействия работников.

Реализация рассматриваемого риска является существенной для Общества, т.к. может привести к следующим последствиям: возникновение случаев производственного травматизма или гибели работников; ухудшение состояния здоровья работников; потерю трудоспособности, приобретение профессиональных заболеваний; финансовые расходы (денежные выплаты работникам в связи с потерей трудоспособности и приобретением профессионального заболевания); финансовые потери, связанные с приостановкой деятельности, с возмещением ущерба пострадавшим, нейтрализацией последствий несчастного случая; внеплановые проверки Общества со стороны контролирующих и надзорных органов; возникновение административной/уголовной ответственности должностных лиц Общества; вероятность возникновения репутационного риска.

В Обществе внедрена и функционирует система управления охраной труда и промышленной безопасностью. Данная система интегрирована ПАО «Газпром» во всех дочерних организациях и является частью системы менеджмента и позволяет минимизировать риски в области охраны труда и промышленной безопасности.

Управление персоналом:

Достижение целей АО «Гипроспецгаз» зависит от компетенции и самоорганизации работников. Растущий дефицит квалифицированных специалистов и увеличивающаяся конкуренция на рынке труда в России и за рубежом относятся к факторам кадрового риска.

В АО «Гипроспецгаз» разработана и реализуется программа формирования кадрового резерва для обеспечения потребностей в квалифицированном персонале. Общество предлагает конкурентоспособную оплату труда, социально ориентировано на благополучие сотрудников и членов их семей.

На 2020 год в АО «Гипроспецгаз» запланированы следующие мероприятия по развитию системы управления рисками:

- актуализация локальных нормативных актов Общества;
- разработка, согласование и утверждение плана-графика проведения мероприятий в области системы управления рисками;
- разработка, согласование и утверждение локальных нормативных актов, методологических документов в области системы управления рисками по основным видам деятельности Общества (в том числе по управлению риском ликвидности, по оценке кредитоспособности контрагентов, по оценке ожидаемых кредитных убытков, по операционным рискам, включая разработку ключевых индикаторов риска, по количественной оценке рисков);
- проведение мероприятий по оценке и мониторингу рисков Общества.

Целью запланированных мероприятий является эффективное управление рисками и минимизация негативного влияния последствий рисков на финансово-хозяйственную деятельность АО «Гипроспецгаз».

1.6 Оценка степени интеграции деятельности общества в деятельность Группы Газпром.

Доля доходов от выполнения проектно-изыскательских работ и оказания услуг в выручке Общества по операциям с организациями группы Газпром в 2019 году составила

34 002,40 тыс. руб. - 100% (без учета НДС). В объемах работ, выполненных силами субподрядных организаций, доля организаций Группы Газпром составила 81%.

Доля доходов от сдачи имущества в аренду в выручке Общества по операциям с организациями группы Газпром в 2019 году составила 127 738,85 тыс. руб. - 90% (без учета НДС).

Реализации и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром

тыс. руб. (без НДС)

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение		Реализация	
		Объем в денежном выражении, тыс. руб. (в т.ч. НДС)	Доля в расходах общества, %	Объем в денежном выражении, тыс. руб. (в т.ч. НДС)	Доля в доходах общества, %
ПАО «Газпром»	ПИР/АН			33 061,06	97 %
Другие общества Группы Газпром, в том числе:		4 543,51	81%	941,34	3%
ООО "Газпром инвест "	ПИР/АН			0,00	0 %
ООО "Газпром проектирование"	ПИР/АН	4 543,51	81%	941,34	3%
ООО "Газпром проектирование"	Предоставление имущества в аренду и оказание услуг			127 738,85	90%

1.7 Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг

Обществом при его учреждении все акции первого выпуска размещены в следующем порядке:

- привилегированные акции типа «А» в количестве 25 % уставного капитала бесплатно распределены среди работников общества;
- обыкновенные акции в количестве 15 % уставного капитала реализованы работникам общества по закрытой подписке в соответствии с законодательством о приватизации;
- обыкновенные акции в количестве 60 % уставного капитала переданы ПАО «Газпром» на основании Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333.

На 31 декабря 2019 г. обществом выпущены следующие виды эмиссионных ценных бумаг:

Вид ценных бумаг - акции именные бездокументарные

Категория акций - обыкновенные:

- номинальная стоимость каждой акции 7 рублей;
- количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) 35 700 штук;
- способ размещения - конвертация акций в акции той же категории с большей номинальной стоимостью за счет переоценки основных средств Общества;
- цена размещения - отсутствует, так как ценные бумаги размещались путем конвертации в них акций первого выпуска;
- государственный регистрационный номер № 1-02-00529-D;
- дата государственной регистрации 17.11.1998;
- орган, осуществивший государственную регистрацию - Санкт-Петербургское Региональное отделение ФКЦБ России;
- размер дивиденда определяется ежегодно на годовом общем собрании акционеров Общества;
- количество акций, принадлежащих ПАО «Газпром» 0 шт.

Категория акций - привилегированные:

- номинальная стоимость каждой акции 7 рублей;
- количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) 11 900 штук;
- способ размещения - конвертация акций в акции той же категории с большей номинальной стоимостью за счет переоценки основных средств Общества;
- цена размещения - отсутствует, так как ценные бумаги размещались путем конвертации в них акций первого выпуска;
- государственный регистрационный номер 2-02-00529-D;
- дата государственной регистрации 17.11.1998
- орган, осуществивший государственную регистрацию - Санкт-Петербургское Региональное отделение ФКЦБ России;
- размер дивиденда определяется ежегодно на годовом общем собрании акционеров Общества;
- количество акций, принадлежащих ПАО «Газпром» 0 штук.

Акции эмитента рыночной котировки не имеют, к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг не допущены.

Сведения о реестродержателе (регистраторе) общества:

Акционерное общество «Специализированный регистратор-Держатель реестра акционеров газовой промышленности», филиал АО «ДРАГА» в г. Санкт-Петербурге.

Местонахождение: Измайловский пр., д. 4, лит. А, пом. 3, Санкт-Петербург, РФ, 190005.

Тел./факс (812) 676-18-13

Email: spb@draga.ru

Лицензия № 045-13996-000001 от 26.12.2003 выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России 26.12.2003 г. без ограничения срока действия (бланк ЦБ РФ).

Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.

Таблица № 2

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	09.01.2019	09.01.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
2.	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчёта	14.02.2019	14.02.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
3.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	27.02.2019	27.02.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
4.	Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской отчётности	01.03.2019	01.03.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
5.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	04.03.2019	04.03.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
6.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	07.03.2019	11.03.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
7.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	22.03.2019	22.03.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
8.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.04.2019	02.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
9.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	04.04.2019	05.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
10.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	12.04.2019	12.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
11.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	12.04.2019	12.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
12.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	19.04.2019	19.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
13.	Созыв общего собрания участников (акционеров)	19.04.2019	19.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
14.	Дата, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именованным эмиссионным ценным бумагам	19.04.2019	19.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
15.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	19.04.2019	13.05.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
16.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	19.04.2019	13.05.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
17.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	24.04.2019	24.04.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
18.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	13.05.2019	13.05.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
19.	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчёта	14.05.2019	14.05.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
20.	Решения общих собраний участников (акционеров)	13.06.2019	13.06.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
21.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	13.06.2019	13.06.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
22.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	14.06.2019	14.06.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
23.	Раскрытие в сети Интернет годового отчёта	14.06.2019	14.06.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
24.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.07.2019	02.07.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
25.	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчёта	14.08.2019	14.08.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
26.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	24.09.2019	25.09.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
27.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	24.09.2019	25.09.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
28.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	26.09.2019	01.10.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
29.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	01.10.2019	19.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
30.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	05.11.2019	06.11.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
31.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	06.11.2019	06.11.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
32.	Созыв общего собрания участников (акционеров)	06.11.2019	06.11.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
33.	Дата, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именованным эмиссионным ценным бумагам	06.11.2019	06.11.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
34.	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчёта	14.11.2019	14.11.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
35.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	05.12.2019	05.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
36.	Решения совета директоров	12.12.2019	12.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
	(наблюдательного совета)			disclosure.ru/Emitent/events#/List
37.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	13.12.2019	13.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
38.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	17.12.2019	17.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
39.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	23.12.2019	23.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
40.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	25.12.2019	25.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List
41.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	31.12.2019	30.12.2019	https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

№	Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год		Отклонение (+/- к 2018г.)	Отклонение, %
				план	факт		
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (стр. 2110 «Отчета о финансовых результатах»)	тыс. руб.	324 409,00	299 785	176 039	-148 370	-46%
2	Выручка от продажи проектной - изыскательских работ (стр. 2111 «Отчета о финансовых результатах»)	тыс. руб.	195 219,00	83 431	34 002	-161 217	-83%
3	<i>в том числе:</i>						
	собственными силами	тыс. руб.	70 769,00	71 507	28 349	-42 420	-60%
	субподрядные работы	тыс. руб.	124 450,00	11 924	5 653	-118 797	-96%
3	Среднесписочная численность Общества	чел.	183,00	124	121	-62	-34%
4	Среднемесячная выработка одного работающего	тыс. руб./ (чел * месяц)	32,23	48,05	20,00	-12,21	-38%
5	Себестоимость проданных работ, услуг (включая управленческие расходы) <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	532 012,00	299 784	441 568	- 90 444	-17%
	ПИР собственными силами	тыс. руб.	391 776,00	203 114	305 797	-85 979	-22%
	ПИР субподрядные работы	тыс. руб.	124 450,00	11 924	5 653	-118 797	-96%
	прочее		15 786,00	84 746	130 118	114 332	724%
6	Прибыль до налогообложения (стр. 2300 «Отчета о финансовых результатах»)	тыс. руб.	-202 350,00	1,00	87 451	289 801	289%
7	Налог на прибыль	тыс. руб.	212,00	0,2	111 174	110 962,00	523%
8	Чистая прибыль отчетного периода	тыс. руб.	-187 038,00	0,8	69	187 107,00	187%

В 2019 году выручка от продажи проектно-изыскательских работ, сформированная в соответствии с объемами выполненных проектно-изыскательских работ в течение отчетного периода, составила 34 002 тыс. руб. и уменьшилась по сравнению с 2018 годом на 83%. Объем проектно-изыскательских работ, выполненный собственными силами, снизился относительно 2018 года на 60 %.

Структура выполненных проектно-изыскательских работ - следующая:

- предпроектные, проектные и изыскательские работы – 2 800 тыс. руб.;
- авторский надзор 31 202 тыс. руб.

Средняя численность по итогам отчетного года уменьшилась на 36 % и составила 118 человек. Решение ПАО «Газпром» о реорганизации проектного комплекса и создании единой проектной организации, осуществляющей деятельность по проектированию объектов газовой отрасли, приводит к сокращению численности сотрудников общества в связи с переходом во вновь созданную компанию.

Себестоимость проданных работ, услуг по данным бухгалтерской отчетности в 2019 году относительно предыдущего отчетного периода уменьшилась только на 17 % (при общем уменьшении выручки от продажи товаров, продукции, работ и услуг на 46%), в связи с тем, что в состав себестоимости вошли расходы по списанию НЗП ПИР, ранее признанные по «мере готовности».

По итогам 2019 года прибыль Общества до налогообложения сформировалась на уровне 87 451 тыс. руб., чистая прибыль составила 69 тыс. руб.

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

3.1. Основные виды производственной деятельности общества

Основные заказчики объектов проектирования в 2019 году

тыс. руб. (без НДС)

Заказчик	Выполнено ПИР в 2019 году
ПАО "Газпром"	33 061,06
ООО "Газпром инвест"	0,00
ООО "Газпром проектирование"	941,34

Расшифровка объема выполнения по объектам проектирования в 2019 году

тыс. руб. (без НДС)

Заказчик	Наименование основных объектов проектирования	Всего	АО «Гипо спецгаз»	Субподряд
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Разработка рабочей документации для строительства объекта КС "Новомикуньская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	426,31	78,40	347,91
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Разработка рабочей документации для строительства объекта КС "Новоприводинская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	1 175,76	1 175,76	0,00
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Разработка рабочей документации для строительства объекта КС "Новосиндорская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	505,32	9,91	495,41
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Разработка рабочей документации для строительства объекта КС "Новоюбилейная" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	263,97	18,97	245,00
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объекта: "КС "Сосногорская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	3 879,71	3 648,94	230,77

Заказчик	Наименование основных объектов проектирования	Всего	АО «Гипо спецгаз»	Субподряд
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объекта: "КС "Новомикуньская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)"	834,23	834,23	0,00
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объекта: "КС "Новоприводинская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	5 554,01	5 222,43	331,58
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объекта «КС «Новоюбилейная» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)"	9 982,31	9 982,31	0,00
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объекта «КС «Новосиндорская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)"	2 436,68	2 099,95	336,73
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор по объекту строительства "КС "Новоурдомская" в составе стройки системы магистральных газопроводов "Ухта-Торжок". II нитка (Ямал)"	2 567,87	1 123,25	1 444,62
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор по объекту строительства "КС "Новонюксеницкая" в составе стройки системы магистральных газопроводов "Ухта-Торжок". II нитка (Ямал)"	3 414,42	1 687,17	1 727,25
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	"Реконструкция Ленинградской СПХГ"	428,34	8,40	419,94
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объектов «Магистральный газопровод» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края», «Радиорелейная линия связи» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края», «Газопровод-отвод и ГРС п. Верхнее Джемете» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края», «Газопровод-отвод и ГРС г. Темрюк» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края», «Газопровод-	1 371,82	1 297,90	73,92

Заказчик	Наименование основных объектов проектирования	Всего	АО «Гипо спецгаз»	Субподряд
	отвод и ГРС ст. Тамань» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края», «Распределительные газопроводы от ГРС до существующей распределительной сети» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края».			
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Расширение мощностей газопровода Россия-Турция на участке Изобильное - Джубга для обеспечения поставок газа в газопровод Джубга-Лазаревское-Сочи"	220,32	220,32	0,00
ООО «Газпром Проектирование»	Авторский надзор за строительством объекта «КС «Волховская» в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец – КС Славянская».	941,34	941,34	0,00

Кроме выполнения проектно-изыскательских работ в 2019 году Общество оказывало прочие услуги по предоставлению в аренду имущества на сумму 142 037,98 тыс. руб.:

тыс. руб. (без НДС)

Заказчик	Наименование услуг	Стоимость услуг
ООО «Газпром проектирование»	Предоставление имущества в аренду	127 738,85
Прочие	Предоставление имущества в аренду	14 299,13

3.2. Энерго - и теплообеспечение, водоснабжение

Энерго- и водопотребление общества

млн. руб.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год		Отклонение от 2018 года	
			отчет	план	отчет	+, -	%
1.	Потребление электроэнергии, всего,	млн кВт•ч	0,961	1,3	0,895	-0,066	-6,87
	<i>из них:</i> собственная выработка	млн кВт•ч					
2.	Тепловая энергия, всего,	млн Гкал	0,001	0,0029	0,00087	-0,00013	-13
	<i>из них:</i> собственная выработка	млн Гкал					
	<i>из них:</i> котельными	млн Гкал					

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год		Отклонение от 2018 года	
			отчет	план	отчет	+, -	%
	котлами-утилизаторами	млн Гкал					
3.	Водопотребление, всего,	млн м ³	0,0062	0,011	0,0063	+0,0001	+1,6
	<i>из них: собственная добыча</i>	млн м ³					
4.	Водоотведение, всего,	млн м ³	0,0062	0,011	0,0063	+0,0001	+1,6
	<i>из них: на собственные КОС</i>	млн м ³					

Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

млн. руб.

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2018 г. отчет	2019 г.		Отклонение от 2018 г.	
			план	отчет	+, -	%
1.	Капитальный ремонт энергетического оборудования	-	-	-		
2.	Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетических объектов	-	-	-		
3.	Техническое обслуживание энергетического оборудования	1,11	1,20	1,03	-0,08	7,2
4.	Профилактическая наладка энергетического оборудования	Своими силами	Своими силами	Своими силами		
5.	Диагностика энергетического оборудования	0,11	0,3	0,28	0,17	154
6.	Добровольные энергетические обследования	-	-	-		

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства:

1. Нарушения в работе объектов энергохозяйств – нет;
2. Выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту – выполнялись работы по плановому ТО узлов учета тепловой энергии (ООО «Теплоэнергия»); ежемесячному ТО газового хозяйства в г. Тосно (ООО «Артэр»);
3. Выполнение работ по реконструкции и модернизации объектов энергохозяйств – собственными силами выполнялся текущий ремонт; обслуживание источников бесперебойного питания (ООО «Энком»).

3.3 Технологический транспорт

АО «Гипроспецгаз», в связи с реорганизацией проектного комплекса ПАО «Газпром», не привлекает автомобильный транспорт для выполнения изыскательских работ, использует его только для ведения хозяйственной деятельности предприятия.

Автомобильный транспорт, незадействованный для ведения хозяйственной деятельности предприятия, привлекался в 2019 году для выполнения работ в ООО «Газпром проектирование» по заключенным договорам аренды о предоставлении техники с экипажем и без экипажа. В 2019 году по договорам оказания услуг объем привлечения транспорта общества составил 34% от общего объема его использования.

В соответствии с планом мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий в организациях ПАО «Газпром», утвержденного заместителем начальника департамента – начальником управления Д.В. Пономаренко от 21.07.2018 года, в обществе реализована программа по оснащению грузовых транспортных средств техническими средствами контроля, обеспечивающими непрерывную регистрацию параметров движения транспортных средств и режима труда и отдыха водителей. Своевременно проводится обучения водительского состава и механиков. Транспортные средства содержатся в технически исправном состоянии.

Структура технологического транспорта

ед.

Вид оборудования	Количество транспортных средств в соответствии с Табелем оснащённости	Транспортные средства							
		Всего	Находящиеся на балансе на 01.01.2019	из гр.4 использующие газ в качестве моторного топлива	из гр.4 оснащенные системой спутниковой навигации ГЛОНАСС	Взятые в аренду	Приобретенные в 2019 году	из гр.8 использующие газ в качестве моторного топлива	Привлекаемые по договорам оказания услуг сторонними организациями
1	2	3=4+7	4	5	6	7	8	9	10
Грузовые автомобили, всего	14	14	14	-	-	-	-	-	3
<i>из них:</i> импортные	2	2	2						1
Автобусы и микроавтобусы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили, всего	8	8	8	-	-	-	-	-	4
<i>из них:</i> импортные	5	5	5	-	-	-	-	-	2
Спецтехника на автомобильном шасси, всего	1	1	1	-	-	-	-	-	1
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины, всего	1	1	1	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид оборудования	Количество транспортных средств в соответствии с Табелем оснащённости	Транспортные средства							
		Всего	Находящиеся на балансе на 01.01.2019	из гр.4 использующие газ в качестве моторного топлива	из гр.4 оснащённые системой спутниковой навигации ГЛОНАСС	Взятые в аренду	Приобретённые в 2019 году	из гр.8 использующие газ в качестве моторного топлива	Привлекаемые по договорам оказания услуг сторонними организациями
1	2	3=4+7	4	5	6	7	8	9	10
Подъёмно-транспортные машины	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вспомогательное оборудование, всего	5	5	5	-	-	-	-	-	2
погрузчики	1	1	1	-	-	-	-	-	1
снегоходы	4	4	4	-	-	-	-	-	1
прицепные агрегаты	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Объём технического обслуживания и капитального ремонта технологического транспорта

ед.

Вид оборудования	Вид работ	2018 год факт		2019 год			
		Всего	<i>из них:</i> использующие газ в качестве моторного топлива	план		факт	
				Всего	<i>из них:</i> использующие газ в качестве моторного топлива	Всего	<i>из них:</i> использующие газ в качестве моторного топлива
1	2	3	4	5	6	7	8
Грузовые автомобили	ТО и ТР	94	-	10	-	3	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	2	-	0	-	0	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР	-	х	-	х	-	х
	капремонт	-	х	-	х	-	х
Строительно-	ТО и ТР	1	-	1	-	1	-

Вид оборудования	Вид работ	2018 год факт		2019 год			
				план		факт	
дорожные машины	капремонт	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	-	-	-	-	-	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили	ТО и ТР	43	-	50	-	16	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-

Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт технологического транспорта

тыс. руб.

Вид оборудования	Вид работ	2018 г. факт		2019 г.			
				план		факт	
		собств. силы	подр. способ	собств. силы	подр. способ	собств. силы	подр. способ
Грузовые автомобили	ТО и ТР	623	0	100	300	18	183
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	3	0	0	0	0	0
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР	-	-	-	-	-	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР	3	0	20	0	11	0
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	-	-	-	-	-	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили	ТО и ТР	456	497	100	1500	28	1063
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Всего	ТО и ТР	1085	497	250	1800	57	1246

Техническое обслуживание и текущий ремонт автотранспорта в 2019 году производился как на специализированных станциях технического обслуживания, так и собственными силами Общества. Работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту выполнялись сторонними организациями, на основании заключенных договоров, Капитальные ремонты техники не проводились. Затраты на техническое обслуживание и текущий ремонт технологического транспорта указаны с учетом затрат по приобретению запасных частей, комплектующих, материалов и оплату услуг специализированных станциях технического обслуживания за оказанные услуги.

3.4 Хозяйственная деятельность

В 2019 году Общество выполняло условия договорных отношений с арендаторами в части бесперебойного обеспечения материальными ресурсами, оказанием услуг по содержанию и эксплуатации зданий.

По заявкам арендаторов выполнялись требования в рамках подписанного договора на аренду помещений.

Служба энергообеспечения запустила программу по замене люминесцентных ламп на светодиодные лампы.

Силами сторонних организаций была проведена диагностика систем кондиционирования и вентиляции с последующей модернизацией. Также были проведены ТО и ремонтные работы пожарной и охранной сигнализации.

По требованию арендатора был установлен дополнительный круглосуточный пост охраны по адресу Кирочная, 64.

Регулярно проводилась дезинфекция и уборка зданий, ТО и ремонт лифтов, ТО и ремонт автоматических дверей, ТО и ремонт автоматов очистки питьевой воды и т.д.

3.5. Капитальный ремонт основных средств

В 2019 году Службой технической эксплуатации был запланирован ремонт кровли и фасада здания расположенного по адресу Суворовский 16/13. В текущем периоде была проведена экспертиза и оценка стоимости ремонтных работ. В связи с длительным заключением договора ремонтные работы перенесены на 2020г. По представленным сметным расчетам подрядной организацией в 2019г. были сформированы оценочные обязательства под данный вид работ.

3.6. Работы подсобно-вспомогательных служб

В 2019 году в Обществе силами работников службы технической эксплуатации проводились следующие работы:

- текущий косметический ремонт офисных помещений;
- текущий ремонт мебели и хозяйственного инвентаря Общества.

4. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Выполнение Программы природоохранных мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт
Количество выполненных природоохранных мероприятий, из них:	ед.	3	3
направленных на достижение Корпоративных экологических целей	ед.	3	3

Достижение экологических целей АО «Гипроспецгаз»

Экологическая цель	Целевой показатель		Оценка степени достижения экологической цели в отчетном году (достигнута / не достигнута), основные выполненные мероприятия
	Базовый уровень	Фактический, за отчетный год	
1. Выявление степени загрязнения окружающей среды производственной деятельностью АО «Гипроспецгаз»	Разработка и утверждение следующих проектов: проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) АО «Гипроспецгаз», проект нормативов предельно-допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу для АО «Гипроспецгаз»	Заключен договор на разработку проектов и их техническое сопровождение в надзорных органах Проекты находятся в стадии разработки	достигнута
2. Снижение степени загрязнения окружающей среды производственной деятельностью АО «Гипроспецгаз»	Оформление договоров на оказание услуг по обслуживанию автотранспорта, вывозу и размещению отходов	Оформление договоров на оказание услуг по обслуживанию автотранспорта, вывозу и размещению отходов	достигнута
3. Обеспечение соблюдения экологических и санитарных требований по временному хранению отходов	Соблюдение периодичности вывоза отходов	Соблюдение периодичности вывоза отходов	достигнута

С целью усиления работ по экологии, руководство общества направляет ответственных лиц на курсы повышения квалификации и семинары по темам: охрана окружающей среды, обеспечение экологической безопасности, безопасное обращение с отходами и др.

Проводится работа на выявление степени загрязнения окружающей среды производственной деятельностью АО «Гипроспецгаз». Специалисты по экологии общества в своей работе руководствуются документами федерального значения, правительства Санкт-Петербурга и Ленинградской области, нормативными документами ПАО «Газпром» и документами разработанными специализированными организациями по вопросам образования отходов, охране атмосферного воздуха, сточным водам и питьевой воде и др. Проводится работа по оформлению договоров на оказание услуг по обслуживанию автотранспорта, вывозу отходов, паспортизации отходов и др.

Обществом соблюдается периодичность вывоза отходов, что позволяет обеспечить соблюдение экологических и санитарных требований по временному хранению отходов и законодательства РФ в области охраны окружающей природной среды.

Основные показатели деятельности АО «Гипроспецгаз» по охране окружающей среды

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год	Отклонение от 2018 года	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего, <i>из них:</i>	тонн	0,741			
	– сверхнормативные	-«-	0,146			
2.	Выбросы парниковых газов в CO ₂ -эквиваленте	-«-	0,000	0,000	0	0
3.	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, <i>из них:</i>	-«-	0,000	0,000	0	0
	– сверхнормативная	-«-	0,000	0,000	0	0
4.	Образовано отходов всего	-«-	51,59			
5.	Размещено отходов всего, <i>из них:</i>	-«-	50,26			
	– размещено отходов сверх установленных лимитов	-«-	50,26			
6	Затраты на охрану окружающей среды, всего (сумма строк 7, 8, 9), в том числе:	тыс. руб.	95,500			
7.	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	-«-	0,000	0,000	0,000	0
8.	Оплата услуг природоохранного назначения всего, <i>из них:</i>	-«-				
	- затраты на разработку и согласование природоохранной документации	-«-	95,500			
	- затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	-«-	0,000	0,000	0,000	0
9.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	-«-	0,000	0,000	0,000	0
10.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего , в том числе:	тыс. руб.	0,634			
	- за допустимое воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	0,023			
	- за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	0,611			

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год	Отклонение от 2018 года	
					+, -	%
11.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	-«-	0,000	0,000	0	0
12.	Количество проверок в области охраны окружающей среды государственными надзорными органами	ед.	0			
13.	Количество нарушений природоохранного законодательства по результатам проверок государственных надзорных органов	-«-	0			
14.	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	0,000	0,000		
15.	Возмещено вреда окружающей среде, всего	-«-	0,000	0,000	0	0

5. ПЕРСОНАЛ

5.1. Численность, состав, движение и обучение работников

Фактическая списочная численность персонала общества на 31.12.2019 составила 98 человека. Средняя численность за 2019 год составила 143 человека, при запланированной численности 260 человек.

Численность, состав, движение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2018	2019
	Численность работающих на 31.12.2019	чел.	144	98
	Численность принятых работников	чел.	24	33
	Численность уволенных работников	чел.	126	113
	Укомплектованность штата	%	92,70	98,98
	Оборот по выбытию	%	75,45	98,26
	Коэффициент восполнения кадров	%	19,05	29,2
	Сменяемость	%	14,37	28,7
	Текучесть	%	28,74	49,57

В 2019 году списочная численность работников общества уменьшилась на 62 человека. Принято в 2019 году 33 человека, в том числе с совместителями. Уволились в течение отчетного периода 113 человек, в том числе с совместителями. Из них: 17 работников уволились в связи с переводом в Санкт-Петербургский филиал ООО «Газпром проектирование». По собственному желанию - 24 работника, из них: 3 работника уволились в связи с уходом на пенсию по возрасту и 1 работник - в связи с неудовлетворенностью заработной платы, 20 работников уволился по соглашению сторон, из них 10 в связи с уходом на пенсию по возрасту, 15 работников по сокращению численности или штата работников организации, 37 работников по истечении срока трудового договора.

В связи с реформированием проектного комплекса ПАО «Газпром» и завершением проектно-изыскательской деятельности в АО «Гипроспецгаз» продолжается сокращение численности, оборот по выбытию увеличился в 0,6 раза.

Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.		2019 г.	
			план*	факт	план*	факт
1.	Прошли обязательное обучение, всего, <i>в том числе:</i>	чел.		63		42
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-		30		38
	рабочие	-«-		33		4
2.	Затраты на обязательное обучение	тыс. руб.		209,00		168,47
3.	Прошли целевое (опережающее) обучение, всего, <i>в том числе:</i>	чел.		0		
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-		0		57
	рабочие	-«-		0		0
4.	Затраты на целевое (опережающее) обучение, всего	тыс. руб.		00,00		294,97
5.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков), всего, <i>в том числе:</i>	чел.		1		0
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-		0		0
	рабочие	-«-		1		0

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.		2019 г.	
			план*	факт	план*	факт
6.	Затраты на периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков)	тыс. руб.		20,00		0
7.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.		27		0
8.	Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки (в том числе: вторым/смежным профессиям) и повышения квалификации	-«-		34		0
9.	Всего затраты по статье «Услуги по подготовке кадров»	тыс. руб.		229,00		451,44

Выполнение стратегических целевых показателей
(утвержденных Программой развития ПАО «Газпром» на 10 лет)

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2018 г.		2019 г.	
			СЦП	факт	СЦП	факт
1.	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год, всего,	%		36		0
	<i>в том числе</i> по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	-«-	17,0	23		0
	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	-«-	29,0	65		0
2.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года, всего,	час.		60		44
	<i>в том числе</i> по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-	45,0	38	28	28
	рабочие	-«-	19,0	22	16	16

Повышение квалификации работников общества осуществляется в соответствии с требованиями норм Трудового кодекса РФ и внутренними документами системы менеджмента качества не менее одного раза в 5 лет.

В связи с реформированием проектного комплекса ПАО «Газпром» и завершением проектно-изыскательской деятельности в АО «Гипроспецгаз» и существенным сокращением численности в 2019 году проводилось только обязательное обучение.

В 2019 году прошли профессиональное обучение руководители, специалисты и другие служащие, рабочие в количестве 99 человек, из них: обязательное обучение прошли 42 человека.

В 2019 году в соответствии с планом ПАО «Газпром» обучение специалистов не проводилось, по плану общества прошли обучение 99 специалистов.

Затраты на обучение по итогам 2019 года составили 451,41 тыс. руб. Обучение проходили сотрудники по программе технические дисциплины – 14 человек. Из числа прошедших обучение 3 человека - в возрасте до 35 лет.

Средний возраст работников составляет 48,5 лет.

На сегодняшний день в обществе работают 12 человек в возрасте до 35 лет.

В результате анализа отклонений фактических значений показателей в отчетном периоде от значений за предшествующий период факторов, отрицательно влияющих на их изменение, не выявлено.

Штатная численность работников общества на конец 2019 года составила 98 человек.

В АО «Газпромнефть» применяются 16 профессиональных стандартов, в отношении которых не установлена обязательность применения и 1 профессионального стандарта, в отношении которого установлена обязательность применения.

Штатная численность работников на конец 2019 года, на которых распространяется действие профессиональных стандартов, составляет 30 работников.

Процент охвата штатной численности утвержденными профессиональными стандартами составляет 16,9%.

Внесены дополнения в должностные инструкции работников, касающиеся области охраны труда.

5.2. Оплата труда

Таблица 1

Анализ среднемесячной заработной платы работников (с учетом районного коэффициента и северной надбавки за работу в местностях с особыми климатическими условиями)

Наименование показателей	Всего по организации			в том числе: по повременно-премиальной системе оплаты труда		
	2018 г.	2019 г.	Отклонение, %	2018 г.	2019 г.	Отклонение, %
1	2	3	$4 = \frac{3-2}{2} * 100$	5	6	$7 = \frac{6-5}{5} * 100$
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	71	74	+4,2%	71	74	+4,2%
в том числе: среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб.	41,3	43	+4,1%	41,3	43	+4,1%
<i>Справочно:</i>						
Фонд начисленной заработной платы работникам, тыс. руб.	140 343	107 723	-23,2%	140 343	107 723	-23,2%
Среднесписочная численность, чел.	167	121	-27,5%	167	121	-27,51%

В 2019 году среднемесячная заработная плата персонала выросла на 4,2%, что соответствует сценарными условиями, определенными ФЭД ПАО «Газпром», индексации расходов на оплату труда и социальные выплаты (4,6%). Фонд начисленной заработной платы сократился на 23,2 % в связи с сокращением производственного и административно-управленческого персонала на 27,5%.

5.3. Социальная политика

Основным документом, регулирующим вопросы социально-трудовых отношений, является Коллективный договор. В рамках Коллективного договора предусмотрены обязательства работодателя в части социальных льгот, гарантий и компенсаций, направленных на удержание квалифицированных работников общества:

- надбавка за стаж работы в обществе;
- материальная помощь к отпуску;
- материальная помощь сотрудникам (при рождении ребенка, на погребение);
- единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами;
- единовременное вознаграждение за долголетнюю работу в обществе;
- добровольное медицинское страхование.

Эта система дополнительных стимулов основана на дифференцированном подходе к предоставлению льгот и компенсаций в зависимости от стажа работы, трудового вклада и качества работы.

Кроме того, Коллективным договором предусмотрены выплаты неработающим пенсионерам, Ветеранам Великой Отечественной Войны и жителям блокадного Ленинграда. Для них регулярно организовываются встречи с коллективом, праздничные мероприятия. В 2019 году неработающие пенсионеры получили материальную помощь, общая сумма которой составила 2 095 тыс. руб.

Согласно социальной политике общества в 2019 году были произведены следующие расходы:

• оплата расходов на медицинское обслуживание и добровольное медицинское страхование	4 378 тыс. руб.
• материальная помощь на ритуальные услуги	47 тыс. руб.
• материальная помощь сотрудникам к отпуску	5 036 тыс. руб.
• материальная помощь по семейным обстоятельствам	234 тыс. руб.
• оплата дополнительных отпусков	129 тыс. руб.
• премии к юбилейным датам	191 тыс. руб.
• материальная помощь неработающим пенсионерам	2 095 тыс. руб.
• новогодние подарки детям	85 тыс. руб.
• спортивно-оздоровительные и культурные мероприятия	102 тыс. руб.
• доплата матерям по уходу за ребенком до 3-х лет	98 тыс. руб.
• отчисления в профсоюзный комитет	188 тыс. руб.

Для оказания медицинской помощи сотрудникам общества в 2019 году со страховым обществом «Согаз» был заключен договор добровольного медицинского страхования. Медицинскими страховками были обеспечены все работники Общества списочного состава.

В соответствии с Коллективным договором, администрацией общества ежемесячно отчисляются денежные средства в размере 0,3 % от суммы должностных окладов работников

общества на расчетный счет профсоюзного комитета для проведения социально-культурной деятельности среди работников и членов их семей.

6. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Сведения

о достижении целей ПАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности

№ п/п	Цели в области ОТ и ПБ	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Подразделение, ответственное за достижение результатов	Выполнение
1	2	3	4	5	6
1	Сохранение жизни и здоровья работников, том числе:	- отсутствие смертельного травматизма работников;	31.12.2019	все подразделения АО «Гипроспецгаз»	выполнено
	- при передвижении на транспорте;	- отсутствие пострадавших по причине ДТП;	31.12.2019	Транспортная служба, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО	выполнено
	- при работе на высоте;	Кч=0 (по причине падения с высоты)	31.12.2019	отдел по ЭЗиС, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО	выполнено
	- при эксплуатации электроустановок	Кч=0 (по причинам получения электротравм)	31.12.2019	группа энергообеспечения	выполнено
2	Улучшение условий труда работников	Выполнение замеров вредных факторов на РМ (программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда)	31.12.2019	Обособленное подразделение г. Тосно ЛО	выполнено
3	Обеспечение надёжной и эффективной работы опасных производственных объектов (ОПО)	Отсутствие на ОПО аварий, происшествий и инцидентов	31.12.2019	Обособленное подразделение г. Тосно ЛО, служба технической эксплуатации	выполнено
4	Обеспечение требований пожарной безопасности	Отсутствие пожаров	31.12.2019	служба по ЭЗиС, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО, служба технической эксплуатации	выполнено
5	Повышение компетентности работников по охране труда и промышленной безопасности	Отсутствие случаев травматизма по причинам, связанным с недостатками в организации работ повышенной опасности	31.12.2019	служба по ЭЗиС, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО, служба технической эксплуатации, специалист по ОТ	выполнено
6	Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах	Отсутствие смертности на производстве по причине ССЗ	31.12.2019	все подразделения АО «Гипроспецгаз»	выполнено

6.1. Охрана труда

За отчетный период в АО «Гипроспецгаз» несчастных случаев не было

Количество несчастных случаев

Категория несчастных случаев / период	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Легкие несчастные случаи	1	4	0	1	1	0
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0	0
Итого	1	4	0	1	1	0

Показатель частоты несчастных случаев:

- Пч общ. = 8,40

- Пч лет. = 0

- Птяж = 0

Количество происшествий категории Е (микротравм), по которым проведены внутренние расследования = 0.

За отчетный период профессиональных заболеваний не выявлено.

Количество профессиональных заболеваний за 2014–2019 гг.

Наименование профзаболевания / период	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0

В 2019 году СОУТ не проводилась в связи с реорганизацией АО «Гипроспецгаз»

В 2020 году запланировано проведение СОУТ по договору с ООО «Си-Эй-Си-городской центр экспертиз» 70 рабочих места.

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2014–2019 гг.

Период / класс условий труда	Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
		1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	3.3 класс	3.4 класс	
2014 г.	0	0	1008	51	42	0	0	0
2015 г.	0	0	1046	24	15	0	0	0
2016 г.	0	0	711	25	11	0	0	0
2017 г.	0	0	246	1	0	0	0	0
2018 г.	0	0	139	1	0	0	0	0
2019 г.	0	0	96	1	0	0	0	0
Отношение 2019 г. к 2018 г. (+/-;%)	0	0	100%	0	0	0	0	0

В течение отчетного года проводились мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда.

- все работники обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты. Спецодежду в 2019 году выдавали со склада приобретенную в предыдущие годы, закупили частично те виды СИЗ которых не было в наличии;

В отчетном периоде проверок не было.

Сведения о проверках

№ п/п	Надзорный орган	Количество пунктов нарушений				Примечание
		Всего	Выполнено	Не выполнено		
				Срок исполнения не истек	С истекшим сроком исполнения	

Взаимодействие с Фондом социального страхования

Показатель	Размер, %	Сумма, тыс. руб.
Финансирование мероприятий по охране труда	0	0
Скидка к страховому тарифу	0	0
Надбавка к страховому тарифу	0	0

За период с 2014 по 2019 г.г. в АО «Гипроспецгаз» произошло 12 дорожно-транспортных происшествий:

- 2014 год – 4 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2015 год – 3 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2016 год – 3 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2017 год – 0 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2018 год – 2ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2019 год –0ДТП (без пострадавших и погибших).

6.2.Промышленная безопасность

АО «Гипроспецгаз» эксплуатирует 1 опасный производственный объект – система газопотребления III класса опасности. В 2019 году 4 оператора котельной прошли обучение и аттестацию в области промышленной безопасности в соответствии с нормативными документами, утвержденными Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Заключен договор об оказании услуг профессионального аварийно-спасательного формирования, договор об оказании технической и методической помощи по локализации аварийных ситуаций.

План работ в области промышленной безопасности выполнен на 100%. Из шести запланированных мероприятий выполнено шесть.

Количество аварий и инцидентов

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Аварии	0	0	0	0	0	0
Инцидент	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0

6.3. Пожарная безопасность

Пожаров и возгораний на объектах общества в 2018 году не происходило.

Затраты по Обществу на пожарную безопасность в 2019 году составили 1 025 800 руб.
Собственные аварийно-спасательные формирования в АО «Гипроспецгаз» отсутствуют.

Пожаров в период с 2014 по 2019 г.г. в АО «Гипроспецгаз» не возникало.

7. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО – ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

7.1. Анализ финансово-экономических результатов Общества

Признаков несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации у АО «Газпромспецгаз» не появлялось.

7.1.1 Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности

В связи с проводимой реорганизацией проектного комплекса ПАО «Газпром», начиная с 2016 года, происходит передача проектно-изыскательских работ АО «Газпромспецгаз» 100% дочке ПАО «Газпром» - ООО «Газпром проектирование».

В 2019 году основным видом деятельности АО «Газпромспецгаз» становится - сдача в аренду движимого и недвижимого имущества дочерним Обществам ПАО «Газпром» и сторонним организациям (81% от операционных доходов).

По итогам 2019 года выручка от выполнения проектно-изыскательских работ составила 34,002 млн. руб. Относительно 2018 года выручка отчетного периода по данному виду работ снизилась на 83 %.

Планом на 2019 год было предусмотрено сокращение общих объемов проектно-изыскательских работ. Плановые показатели по выручке были заявлены на уровне 83,43 млн. руб., при этом на долю субподрядного выполнения приходилось 14%. Выполнение выручки по проектно-изыскательским работам за 2019 год от плановой величины составило 34,002 млн. руб. (41%) . Выручка за отчетный период в основном обеспечена выполнением работ по следующим объектам: "КС "Сосногорская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)", "КС "Новомикуньская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)", "КС "Новоприводинская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)", "КС «Новоюбилейная" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)", "КС "Новосиндорская" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)", "КС "Новоурдомская" в составе стройки системы магистральных газопроводов "Ухта-Торжок". II нитка (Ямал)", "КС "Новонюксеницкая" в составе стройки системы магистральных газопроводов "Ухта-Торжок". II нитка (Ямал)"

За 2019 год собственными силами было выполнено и передано заказчикам проектно-изыскательских работ и оказано услуг на сумму 28,35 млн. руб., себестоимость которых составила 60 млн. руб.

Снижение собственных объемов реализации, обусловленное изменениями в портфеле заказов Общества, привело к снижению расходов относительно прошлого года.

По итогам 2019 года выручка от сдачи имущества в аренду составила 142 млн. руб. при запланированном показателе в 150 млн. руб. Причина невыполнения плана - снижение тарифных ставок в ходе согласования договоров по решению сметной комиссии ПАО «Газпром» по договорам: №155 на аренду ТС с экипажем, №160 на аренду оборудования для выпуска проектов, № 170 на аренду АРМ. Согласование тарифных ставок и подписание договоров прошло после формирования корректировки бюджета по итогам 1 полугодия 2019г.

По итогам 2019 года расходы общества от операционной деятельности составили 265,9 тыс. руб., что на 206 895 тыс.руб. (43,7%) меньше относительно 2018г.

Проведенные мероприятия по оптимизации численности в связи с прекращением производственной деятельности в результате реорганизации проектного комплекса ПАО «Газпром» повлияли на сокращения затрат на ФОТ и социальные выплаты. Также в результате проведенных мероприятий по оптимизации затрат сократились расходы на приобретение товарно-материальных ценностей, используемых для производства ПИР, а также для осуществления хозяйственной деятельности, что не отразилось на исполнении договорных обязательств по договорам аренды недвижимого имущества. Аналогичные причины привели к сокращению расходов на командировки, расходов по технической поддержке программных продуктов. Кроме того, наблюдается сокращение расходов на подготовку и переподготовку кадров, представительских и почтовых расходов.

Сальдо от операционной деятельности по итогам 2019 года отрицательное и составляет 89,9 млн. руб. Основным фактором отрицательного результата является:

- не заключенные договоры по производственной деятельности на 49 429 тыс.руб. (убыток от операционной деятельности по ПИР в 2019г. составляет 6 312 тыс.руб., по договорам АН – 2 887 тыс.руб.)
- при формировании тарифных ставок на аренду движимого и недвижимого имущества ПАО «Газпром» применяет затратный метод с 6,6% накладных расходов при фактических накладных расходах 38% .

Динамику к положительному результату финансово-хозяйственной деятельности обеспечивают прочие доходы Общества, такие как проценты от финансовых вложений, участие в уставном капитале других организаций, а также продажа непрофильных и неэффективных активов. В 2019г. прочие доходы составляют – 72 230,0 тыс.руб.

В прочих непланируемых доходах Общества отражены суммы по восстановлению кредиторской задолженности, по которым истек срок давности в размере 4 038 тыс.руб., кроме того Обществом была произведена корректировка условно начисленных расходов по субподрядной организации ООО «ГеоПоинт» на основании решения суда в сумме 437 781 тыс.руб., что увеличило доходную часть бюджета.

За счет отражения в учете непланируемых доходов, в расходной части Общество отразило списание на финансовый результат НЗП в размере 224 082 тыс.руб, кроме того Общество максимально закрыло задолженность с 2014-2019гг. перед сотрудниками и бывшими сотрудниками по договору с негосударственным пенсионным фондом в размере 106 370 тыс.руб.

По итогам 2019 прибыль до налогообложения составляет 87 451,0 тыс.руб.

7.1.2 Анализ чистой прибыли

По итогам 2019 прибыль до налогообложения составляет 87 451,0 тыс.руб.

Чистая прибыль от производственно-хозяйственной деятельности Общества составила 69 тыс. руб.

Налог на прибыль составил 111 174 тыс. руб. (за счет отражения в налоговом учете выручки прошлых лет на сумму 1 094 113,41 тыс. руб. на основании Постановления суда от 25.09.2019г.)

Анализ причин отклонения фактически сложившейся чистой прибыли от плановой

тыс. руб.

Наименование показателя	План на 2019г.	Факт за 2019г.	Отклонение факта от плана
			+, -
1	2	3	4
Выручка от основной деятельности, в т.ч.	233 691	176 039	-57 652
<i>ПИР, АН</i>	<i>83 431</i>	<i>34 002</i>	<i>-49 429</i>
<i>Аренда</i>	<i>150 260</i>	<i>142 037</i>	<i>-8 223</i>
Операционные расходы (без списания НЗП), в т.ч.	284 784	265 882	+18 902
<i>Себестоимость</i>	<i>198 744</i>	<i>191 128</i>	<i>+7 616</i>
Управленческие расходы	86 040	74 754	+11 286
Рентабельность продаж	-51 093	- 89 843	-38 750
Прочие доходы, в т.ч.	66 094	72 230	+6 136
<i>Реализация ННА</i>	<i>22 415</i>	<i>10 273</i>	<i>-12 142</i>
<i>финансовые</i>	<i>43 679</i>	<i>61 957</i>	<i>+18 278</i>
Непланируемые доходы	0	445 410	+445 410
Списание НЗП на себестоимость	0	175 686	-175 686
Прочие расходы	15 000	15 000	0
Непланируемые расходы	0	149 660	- 146 660
Прибыль до налогообложения	1	87 451	+ 87 450
Налог на прибыль	0	111 174	-111 174
Отложенные налоговые активы/обязательства	0	23 792	+23 792
Чистая прибыль отчетного года – всего	1	69	+68

На сформированный финансовый результат повлияли следующие факторы:

1. Невыполнение плана по операционным доходам:
 - Невыполнение плана по выручке от производственной деятельности, из-за незаключенных договоров по ведению авторского надзора за строительством объектов.
 - Невыполнение плана по выручке от сдачи в аренду движимого и недвижимого имущества, из-за снижения тарифных ставок в процессе согласования договоров с ПАО «Газпром».
2. Невыполнение плана по прочим доходам - реализация непрофильных и неэффективных активов, из-за специфики реализуемого имущества.
3. Увеличение доходной части за счет отражения суммы по восстановлению кредиторской задолженности, по которым истек срок давности, а так же корректировки условно начисленных расходов по субподрядной организации.
4. Сокращение операционных расходов, за счет проведения мероприятий по оптимизации затрат.

Основные экономические показатели деятельности за 2019 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год		Отклонение 2019-2018г.	
			факт	план	факт	+,-	%
1.	Выручка от продажи продукции работ, услуг	млн. руб.	324,5	233,69	176,04	-148,46	54,25%
	<i>В том числе по видам деятельности:</i>						
	Проектно-изыскательские работы	млн. руб.	195,3	83,43	34,00	-161,30	17,41%
	<i>Из них:</i>						
	<i>Собственными силами</i>	млн. руб.	70,8	71,51	28,35	-43,16	40,04%
	<i>Силами субподрядных организаций</i>	млн. руб.	124,5	11,92	5,65	-118,85	4,54%
	Прочее (от оказания услуг и проч.)	млн. руб.	129,2	150,26	142,04	12,84	109,94%
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (в т.ч. управленческие расходы)	млн. руб.	532,00	284,78	441,57	-90,43	83,00%
	<i>В том числе по видам деятельности:</i>						
	Проектно-изыскательские работы	млн. руб.	369,1	74,78	236,70	-132,40	64,13%
	<i>Из них:</i>						
	<i>Собственными силами</i>	млн. руб.	144,724	62,86	55,36	-89,36	38,25%
	<i>Себестоимость НЗП</i>	млн. руб.	99,876	0,00	175,69	75,81	175,90%
	<i>Силами субподрядных организаций</i>	млн. руб.	124,5	11,92	5,65	-118,85	4,54%
	Прочее (от сдачи имущества в аренду)	млн. руб.	162,9	210,00	204,87	41,97	125,77%
4.	Прочие доходы и расходы	млн. руб.	5,3	51,10	352,98	347,68	6659,94%
	Сальдо прочих операционных доходов и расходов	млн. руб.	38,8	43,68	61,96	23,16	159,68%
	Сальдо внереализационных доходов и расходов	млн. руб.	-33,5	7,42	291,02	324,52	-868,72%
5.	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	-202,2	0,001	87,44	289,65	-43,25%
6.	Налог на прибыль	млн. руб.	0,2	0,00	111,17	110,97	
7.	Чистая прибыль	млн. руб.	-187,04	0,001	0,069	187,109	-0,04%

Других видов деятельности АО «Гипроспецгаз» не имеет.

По строке «Прочее» указана выручка от сдачи движимого и недвижимого имущества в аренду. ООО «Газпром проектирование» является основным арендатором имущества - 81% от общего объема. В 2019г. Общество сотрудничает и с другими дочерними обществами ПАО «Газпром» по сдаче в аренду нежилых помещений под офис (ООО «Газпром газнадзор», ООО «Газпром Переработка», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром ПХГ»). Кроме того продолжаются договорные отношения с внешними

контрагентами на аренду нежилых помещений (ООО «Русские традиции», Северо-Западный филиал ПАО «Мегафон», ПАО «Вымпелком», ООО «Мегасервисная компания»).

Себестоимость выполненных работ с учетом накладных расходов Общества составляет 265,88 млн.руб. Кроме того в 2019г. списали в состав расходов по обычным видам деятельности НЗП в сумме 175,69 млн.руб., в связи с отсутствием основания для предъявления Заказчикам к оплате суммы выручки, признанной по мере готовности.

Основными затратами при сдаче площадей в аренду являются ФОТ основного и обслуживающего персонала, амортизация, налоги, услуги коммунальных организаций по содержанию и обслуживанию имущества. При оказании услуг по предоставлению в аренду транспортных средств с экипажем - затраты на ГСМ, на оплату труда водителей. Себестоимость работ производственной деятельности включает в себя расходы на ФОТ производственного персонала, командировочные расходы, расходы на договора с субподрядными организациями, участие в СРО.

7.1.3 Анализ прочих операционных доходов и расходов

Доходы от финансовой деятельности.

1. В 2019 году проценты, полученные за счет временного размещения свободных денежных средств в ПАО «Газпромбанк» составляют 50,7 млн. руб., что на 38% больше предыдущего отчетного периода (на 13,9 млн. руб.). В 2019 году погашение задолженности за выполненные работы со стороны заказчиков Группы Газпром происходило нерегулярно, но в достаточных объемах. Это позволяло размещать временно свободные денежные средства на депозитных счетах до наступления погашения обязательств общества перед персоналом, поставщиками и подрядчиками - соисполнителями работ.
2. В 2019г. Общество получило доход от участия в доли уставного капитала в ЗАО «Росшельф» в размере 11,3 млн.руб.

Внерезультативные доходы. Данный вид дохода не планируем. В 2019г. отражены суммы по восстановлению кредиторской задолженности по которой истек срок давности, а также отражена корректировка по условно начисленным расходам по субподрядной организации ООО «ГеоПоинт», что увеличило доходную часть на 445,4 млн.руб.

Прочие расходы в отчетном 2019 году согласно «Отчету о финансовых результатах» составили 164,7млн. руб., данные расходы включают в себя выплаты социального характера согласно условиям утвержденного Коллективного договора Общества и составляют 5,0 млн.руб. (3% от прочих расходов).

97% прочих расходов включают в себя непланируемые расходы:

- произведены начисления в соответствии с разделом 6 КД за 2014-2019гг. в НПФ Газфонд - 106,4 млн.руб;
- списание на финансовый результат задолженности признанной по решению суда на сумму 0,8 млн.руб.;
- списание на финансовый результат отраженные в учете расходы в составе объектов незавершенного строительства на сумму 9,3 млн.руб.;

- списание на финансовый результат задолженности образованной в результате отражения в бухгалтерском учете суммы НДС по мировым соглашениям заключенным с ООО «Гео-Инвест» на сумму 39,1 млн. руб.

- списаны затраты на производство не давшие продукции по неподписанным договорам в размере 4,1 млн.руб.

7.1.4 Анализ эффективности налогообложения

Анализ динамики начисленных / уплаченных налогов по сравнению с предыдущим годом (по бюджетам и видам налогов), причины роста / снижения налоговой нагрузки представлен в следующих таблицах:

Сведения о начисленных налогах за 2018–2019 гг.

Таблица 1

тыс. руб.

Налоги	2019				2018				Отклонение****	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			+/-, тыс. руб)	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=2-6	11=(2-6)/6*100
НДС	219 785	219 785	-	-	51 171	51 171	-	-	+168614	+329%
Акциз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (не КГН)	111 174	16 676	94 498	-	4 734	710	4 024	-	106 440	+2248%
НДПИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	15 374	-	15 374	-	13 491	-	13 491	-	+1883	+14%
Транспортный налог	397	-	397	-	868	-	868	-	-471	-55%
Земельный налог	108	-	-	108	108	-	-	108	0	0%
Водный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого начислено	346 838	236 461	110 269	108	70 372	51 881	18 383	108	+276466	-393 %
Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН**	-	X	X	X	-	X	X	X	-	-
Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН ответственным у участнику КГН***	-	X	X	X	-	X	X	X	-	-

Сумма НДС, начисленная в бюджет в 2019 году на 329% выше начисленной в бюджет суммы НДС в 2018 году, также как и налог на прибыль начисленный в 2019 году на 2248% выше начисленного налога на прибыль в 2018 году. Увеличение сумм начисленных НДС и налога на прибыль связано с отражением в налоговом учете выручки на сумму 1 094 113,41 тыс. руб. на основании Постановления суда от 25.09.2019г.

Сведения об уплаченных налогах за 2018–2019 годы

Таблица 2

тыс. руб.

Налоги	2019				2018				Отклонение	
	Уплаче- но всего	В том числе по бюджетам			Уплаче но всего	В том числе по бюджетам			+/-, тыс. руб)	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=2-6	11=(2-6)/6*100
НДС	218 657	218 657	-	-	41 280	41 280	-	-	+177 377	+ 430%
Акциз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (не КГН)	231 155	35 848	195 307	-	- 5 401	- 900	- 4 501	-	+236 556	+ 4 380%
НДПИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	14 845	-	14 845	-	9 863	-	9 863	-	+4 982	+51%
Транспортный налог	575	-	575	-	1 090	-	1 090	-	-515	-48%
Земельный налог	108	-	-	108	108	-	-	108	0	0%
Водный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого уплачено	465 340	254 505	210 727	108	46 940	40 380	6 452	108	+418 400	+892%
Справочно: налог на прибыль участника КГН**		X	X	X		X	X	X		

**Сведения о налоговых льготах,
предусмотренных законами субъектов РФ**

тыс. руб.

Наименование налога	Нормативный акт субъекта РФ, устанавливающий налоговую льготу (наименование акта, статья, часть, пункт, подпункт, абзац)*	Льгота применяется/ не применяется**	2018 год			2019 год			Темп роста налоговой льготы, %
			Сумма налога с учетом льготы***	Сумма налога без учета льготы	Сумма налоговой экономии	Сумма налога с учетом льготы***	Сумма налога без учета льготы	Сумма налоговой экономии	
1	2	3							10=9/6*100
Налог на прибыль	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 11-9-1 (введена Законом СПб от 26.11.2014 № 641-108)	не применяется, т.к не отвечает условиям указанным в п. 1 и п. 2 статьи	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	Закон Санкт-Петербурга от 26.11.2003 № 684-96 (ред. от 26.12.2017) Статья 4-1 (введена Законом СПб от 02.04.2004 № 146-24)	не применяется, т.к не подпадает ни под один пункт данной статьи	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 5-2 (введена Законом СПб от 25.12.2015 № 887-178)	не применяется, т.к в обществе отсутствуют транспортные средства указанным в п. 1 статьи	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 5-3 (введена Законом СПб от 21.06.2016 № 388-66)	не применяется, т.к в обществе отсутствуют транспортные средства указанным в 1 абзаце статьи	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 5-4 (введена Законом СПб от 30.06.2016 № 403-73)	не применяется, т.к в обществе отсутствуют транспортные средства указанным в п. 1 статьи	-	-	-	-	-	-	-
Итого:			-	-	-	-	-	-	-

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма за отчетный год	Причина отклонений
1	2	4	6
1	Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего	302 046	
	в том числе:		
1.1.	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения	125 666	
1.1.1.	В части, превышающей законодательно установленные нормы	106 399	
1.1.1.1	Отчисления в негосударственный пенсионный фонд	106 370	3
1.1.1.1.1	Взносы на негосударственное пенсионное обеспечение	106 370	3
1.1.1.3	Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы	29	3
1.1.1.3.1	Отчисления и сборы, связанные с превышением нормативов, в т.ч.	29	3
	Плата за загрязнение окружающей среды		
1.1.1.3.2	Прочие расходы сверх норм (перечислить)		
	Командировочные расходы сверх норм		
1.1.2.	В части расходов социального характера	8 116	
1.1.2.1	Расходы на оплату труда	315	3
1.1.2.2	Материальная помощь работникам	7 581	3
1.1.2.3	Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий, в т.ч. спортивно-оздоровительные мероприятия, в т.ч. проведение праздничных новогодних мероприятий	23	3
	Спортивно-оздоровительные мероприятия	-	
	Проведение праздничных новогодних мероприятий	23	3
1.1.2.4	Отчисления профсоюзным организациям	188	3
1.1.2.5	Прочие расходы социального характера	9	3
1.1.2.5.1	Медицинское обслуживание	-	3
1.1.2.5.2	Другие выплаты работникам (перечислить)	-	3
1.1.3.	В части разниц, связанных с амортизацией	10 607	
1.1.3.1	Разницы, связанные с основными средствами, амортизация по которым не принимается в целях налогообложения	128	3
1.1.3.2	Амортизация по переоцененным ОС	10 479	3
1.1.4.	В части расходов, не связанных с основной деятельностью***	544	
1.1.4.1	Расходы по НДС по услугам в непроизводственной сфере	14	3
1.1.4.2	Прочие выплаты, премии, вознаграждения	170	3
1.1.4.2.1	Командировочные расходы, не связанные с основной деятельностью (оплата по среднему заработку, проезд, суточные, проживание)	-	3
1.1.4.2.2	Расходы по благоустройству	-	3
1.1.4.2.3	Расходы на ТМЦ	57	3
1.1.4.2.4	Расходы на детские новогодние подарки	78	3
1.1.4.2.5	Транспортные расходы	35	3

1.1.4.2.6	Прочие расходы , в т.ч.	360	3
	Юридические консультации, информационно-вычислительные и другие услуги сторонних организаций	360	3
1.2.	Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	176 380	
1.2.1.	Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	299	3
1.2.1.1	НДС, не включаемый в состав расходов в соответствии с п. 1 ст. 170 НК РФ	299	3
1.2.2.	Прочие разницы	176 081	3
1.2.2.1	Разница в остаточной стоимости при реализации ОС	207	3
	Прочие (в т.ч. списание НЗП)	-	
	Списание ОС	-	
1.2.2.2	Услуги банка, не принимаемые для налогооблагаемой прибыли		
1.2.2.3	Списание НЗП	175 686	2
	Списание дебиторской задолженности	131	2
1.2.2.4	Прочие разницы	57	3

Таблица 5

Информация о сумме НДС, учитываемой в 2019 г. в составе постоянных разниц, увеличивающих налоговую базу по налогу на прибыль*

№ п/п	Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц (расшифровка сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 табл. № 207) **	Сумма НДС, в состав постоянных разниц в 2019 г., тыс. руб.	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц
1	2	3	4
1.	Приобретение для реализации инвестиционных проектов оборудования, которое не было востребовано, суммы НДС по которому не предъявлены к вычету в связи с превышением 3-х летнего срока (п.2 ст. 173 НК РФ)	-	
2.	Приобретение основных средств для осуществления облагаемых НДС операций, с момента принятия к учету (счет 08) которых прошло не более 3-х лет, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету (п.2 ст. 173 НК РФ)	-	
3.	Приобретение услуг по проживанию работников в период служебной командировки, связанной с осуществлением операций, признаваемых объектом налогообложения НДС	299	1)Различие признания расходов в бухгалтерском и налоговом учете; 2) отсутствие счет-фактуры.
4.	Приобретение ТМЦ, основных средств для собственных нужд в непроизводственных целях, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету***	-	
5.	Передача приобретенных ТМЦ для проведения корпоративных мероприятий (исчисление НДС)****	-	
6.	Выявление недостачи по итогам инвентаризации (восстановление НДС) *****	-	
	ИТОГО:	299	х

Выездные налоговые проверки в 2019 году в Обществе не проводились.

Разъяснений от ПАО «Газпром», контролирующих органов и внешних консультантов по вопросам налогообложения в 2019 году Общество не получало.

Расчет коэффициента налоговой нагрузки

Таблица 6

тыс. руб.

№	Показатели	2018 г.	2017 г.	Отклонение гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	176 039	324 409	- 148 370	-46%
2.	Сумма уплаченных налогов*	465 340	46 940	+ 418 400	892%
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1x100)	264,4%	14,5%	249,9%	

В 2019 году наблюдается увеличение коэффициента налоговой нагрузки по отношению к 2018 году. На увеличение сумм начисленных налоговых платежей оказала влияние отраженная в налоговом учете выручка на сумму 1 094 113,41 тыс. руб. на основании Постановления суда от 25.09.2019г.

7.2. Финансовое состояние общества

Данные по анализу финансового состояния АО «Гипроспецгаз» за 2019 год и сравнительный анализ его изменения с предыдущим 2018 годом свидетельствуют о том, что за отчетный период произошли изменения в размере и составе оборотных и внеоборотных активов, показателях ликвидности, деловой активности Общества, финансовой устойчивости и рентабельности.

7.2.1. Анализ активов

Структура активов представлена в следующей таблице.

Показатели	Абсолютные величины (тыс. руб.)		Доля, % в общей величине активов		Изменения	
	2018 г.	2019 г.	2018 г.	2019 г.	В абсолютных величинах	в долях
1. Внеоборотные активы	999 999	770 103	31%	30%	- 229 896	-1%
нематериальные активы	600	480	0%	0%	- 120	0%
основные средства	788 826	761 778	25%	30%	- 27 048	5%
незаверш. капитальные вложения	9 341	-	0%	0%	- 9 341	0%
долгосрочные фин. вложения	2 581	2 581	0%	0%	-	0%
отложенные налоговые активы	198 621	5 242	6%	0%	- 193 379	-6%
прочие внеоборотные активы	30	22	0%	0%	- 8	0%
2. Оборотные активы	2 200 500	1 779 776	69%	70%	- 420 724	1%
запасы	9 872	9 414	0%	0%	- 458	0%
деб. задолженность менее 12м.	1 389 716	1 370 794	43%	54%	- 18 922	10%
деб. задолженность более 12м.	163	35	0%	0%	- 128	0%
краткосрочные фин. вложения	-	-	0%	0%	-	0%
денежные средства	798 098	399 426	25%	16%	- 398 672	-9%
прочие оборотные активы	2 640	96	0%	0%	- 2 544	0%
НДС по приобр. ценностям	11	11	0%	0%	-	0%
Итого активов	3 200 499	2 549 879	100%	100%	- 650 620	x
3. Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов (стр.3=стр.2/стр.1)	2,20	2,31	x	x	x	x

По состоянию на конец отчетного периода произошло сокращение общей стоимости активов общества на 650 620 тыс. руб. (на 20%), доля внеоборотных составила 30%, а доля оборотных активов – 70% в общей сумме стоимости активов организации.

Основное снижение стоимости активов (уменьшение сумм отложенных налоговых активов и денежных средств, размещаемых на депозите) произошло в связи с уплатой НДС и налога на прибыль, образовавшихся в связи с отражением в налоговом учете выручки на сумму 1 094 113,41 тыс. руб. на основании Постановления суда от 25.09.2019г., а также списания НЗП на общую сумму 175 686 тыс. руб. на финансовый результат Общества.

Краткий анализ структуры и динамики внеоборотных активов

В 2019 году наблюдается уменьшение стоимости внеоборотных активов (годовое уменьшение составило 229,89 млн. руб. (или 23%), которое обеспечено в основном уменьшением стоимости отложенных налоговых активов, а также списанием незавершенных капитальных вложений.

- списание НЗП на общую сумму 175, 68 млн. руб. на финансовый результат Общества осуществлено в связи с тем, что данные объемы работ по расторгнутым договорам были приняты на выполнение по мере готовности по незаконченным этапам и без направления результатов Заказчику и передачей договоров на ПИР в ООО «Газпром проектирование», подписать акты у Заказчика не представляется возможным.

- списание на сумму 9,3 млн. руб. на финансовый результат, это отраженные в бухгалтерском учете расходы в составе объектов незавершенного строительства. В бухгалтерском учете Общества в составе внеоборотных активов учтены затраты по объекту «Реконструкция многоквартирного жилого дома по адресу г. СПб, Суворовский пр.16/13 литера А. Строительство мансарды» в размере 9,3 млн. руб. Фактически обществом проводились работы по обследованию здания на возможность строительства мансарды, а также работы по разработке проекта на ее строительство. Решение о начале проектных работ по строительству мансарды было принято в 2012г. В период принятия решения финансовое состояние Общества являлось стабильным и возможность строительства была одобрена Советом директоров. С 2014г. реализация данного проекта остановлена, движение по счету отсутствует. В связи с остановкой проекта и отсутствием движения по счету реализация указанного проекта невозможна. (Приказ № 77/2 от 30.09.2019г.)

По состоянию на 31.12.2019 года остаточная стоимость объектов основных средств, находящихся на балансе общества, составила 761 778 тыс. руб. В основном – это стоимость зданий, сооружений (95,2 % от остаточной стоимости основных средств), 4,8 % составляют компьютерная и оргтехника, сетевое оборудование и оборудование для инженерных изысканий, автотранспорт; остальное – производственный и хозяйственный инвентарь, мебель и другие виды основных средств.

Расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам - остаточная стоимость программного обеспечения и лицензий, подлежащих списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты, отражены по статье «прочие внеоборотные активы». Данные затраты, составляющие на конец отчетного периода 0,022 млн. руб.

Размер долгосрочных финансовых вложений в АО "Росшельф" не изменился и составляет 2 581 тыс. руб. или 1 % (по итогам 2019 года) от общей суммы анализируемого раздела баланса.

Показатель «нематериальные активы» сформирован остаточной стоимостью товарного знака АО «Гипроспецгаз» и стоимостью объектов интеллектуальной собственности «Подводная

установка подготовки природного газа к транспорту» и «Подводный теплообменник. Стоимость нематериальных активов по итогам 2019 года составляет 480 тыс. руб.

Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов

Показатели	Абсолютные величины (тыс.руб.)		Доля, % в общей величине активов		Изменения	
	2018 г.	2019 г.	2018 г.	2019 г.	в абсолютных величинах	в долях
Оборотные активы	2 200 500	1 779 776	100%	100%	- 420 724	0%
запасы	9 872	9 414	0,45%	0,53%	- 458	0%
деб. задолженность менее 12м.	1 389 716	1 370 794	63,15%	77,02%	- 18 922	14%
<i>в том числе:</i>						
покупатели и заказчики	251 045	1 243 854	11,41%	69,89%	992 809	58%
авансы выданные	1 367	1 149	0,06%	0,06%	- 218	0%
прочие дебиторы	1 137 304	125 791	51,68%	7,07%	- 1 011 513	-45%
деб. задолженность более 12м.	163	35	0,01%	0,00%	- 128	0%
краткосрочные фин. вложения	-	-	0,00%	0,00%	-	0%
денежные средства	798 098	399 426	36,27%	22,44%	- 398 672	-14%
прочие оборотные активы	2 640	96	0,12%	0,01%	- 2 544	0%
НДС по приобр. ценностям	11	11	0,00%	0,00%	-	0%
Оборачиваемость дебиторской задолженности (К10) (раз)	0,06	0,03	x	x	- 0,03	x
Оборачиваемость запасов (К9) (раз)	31,58	18,26	x	x	- 13,33	x

Стоимость оборотных активов в 2019 году сократилась на 420 724 тыс. руб. На сокращение стоимости оборотных активов по итогам 2019 года относительно предыдущего периода основное влияние оказало уменьшение по статье «денежные средства» на 398 672 тыс. руб. связанное с уплатой НДС и налога на прибыль, образовавшихся в связи с отражением в налоговом учете выручки на сумму 1 094 113, 41 тыс.руб. на основании Постановления суда от 25.09.2019г.

Структура оборотных активов в отчетном периоде сформировалась следующим образом, основной составляющей остается дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты. Доля данного вида актива за отчетный период уменьшилась и по состоянию на конец 2019 года составила 77% от общей стоимости оборотных активов.

В составе оборотных активов по состоянию на конец отчетного периода, в разделе прочей дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, отражена сумма в размере 35 тыс. руб. - стоимость остатков ссуд, выданных сотрудникам общества.

По статье «прочие оборотные активы» отражены расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам отражены расходы (в т.ч. заработная плата со страховыми взносами, командировочные и услуги сторонних организаций, ГСМ и ТМЦ) по выполнению изыскательских работ в соответствии с неподписанными (перспективными) договорами.

Остаточная стоимость запасов сырья и материалов по статье «Запасы» по итогам 2019 года снизилась на 458 тыс. руб.

В значениях периодов оборачиваемости запасов и дебиторской задолженности по сравнению с предыдущим годом произошли изменения. Динамика показателей оборачиваемости дебиторской задолженности и оборачиваемости запасов имеет отрицательный характер - период оборота увеличился в 2 раза. Данные изменения обусловлены уменьшением выручки Общества.

7.2.2. Анализ пассивов

Структура пассивов представлена в таблице:

Показатели	Абсолютные величины, тыс. руб.		Доля, % в общей величине активов		Изменения	
	2018 г.	2019 г.	2018 г.	2019 г.	в абсолютных величинах	В долях
1. Реальный собственный капитал	2 418 153	2 418 223	76%	95%	-70	19%
- уставный капитал	333	333	0%	0%	-	0%
- переоценка внеоборотных активов	535 095	532 137	17%	21%	2 958	4%
- добавочный капитал (без переоценки)	-	-	0%	0%	-	0%
- резервный капитал	4 500	4 500	0%	0%	-	0%
- нераспределенная прибыль прошлых лет	1 878 225	1 881 184	59%	74%	-2 959	15%
- нераспределенная прибыль отчетного года	-	69	0%	0%	-69	0%
2. Долгосрочные и краткосрочные обязательства	782 346	131 656	24%	5%	650 690	-19%
- долгосрочные обязательства	-	-	0%	0%	-	0%
- займы и кредиты	-	-	0%	0%	-	0%
- отложенные налоговые обязательства	219 543	2 322	7%	0%	217 221	-7%
- поставщики и подрядчики	508 118	9 136	16%	0%	498 982	-16%
- задолженность перед персоналом	3 541	5 793	0%	0%	-2 252	0%
- задолженность перед внебюджет.фондами	2 691	3 208	0%	0%	-517	0%
- задолженность перед бюджетом	17 072	13 349	1%	1%	3 723	0%
- авансы полученные	-	-	0%	0%	-	0%
- другие расчеты	20 096	72 140	1%	3%	-52 044	2%
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	4	3	0%	0%	1	0%
Оценочные обязательства	11 281	25 705	0%	1%	-14 424	1%
3. Итого источников средств	3 200 499	2 549 879	x	x	650 620	x
4. Коэффициент автономии (К 4)	0,76	0,95	x	x	-0,19	x
5. Коэффициент соотношения заемных и собственный средств	0,32	0,05	x	x	0,27	x

6. Коэффициент накопления собственного капитала	0,78	0,78	x	x	-0,00	x
7. Рентабельность собственного капитала (К13) %	0,00%	0,00%	x	x	-0,00	x

По итогам 2019 года величина источников финансирования незначительно сокращается на 70 тыс. руб. Изменения коснулись следующих статей: переоценка внеоборотных активов, нераспределенная прибыль прошлых лет.

Структура пассивов Общества, согласно коэффициенту соотношения заемных и собственных и средств, по итогам отчетного периода равному 0,05, оценивает финансовую устойчивость общества как стабильную.

По итогам 2019 года наблюдается значительное снижение уровня значения доли заемных средств в структуре источников финансирования (задолженность поставщикам и подрядчикам), в связи со списанием на финансовый результат задолженности по перед ООО «ГеоПоинт» ранее принятой в качестве условного расхода в размере 437 781 тыс. руб. и списанных в связи с отсутствием заключенного договора и подписанных актов выполненных работ, а также на основании решения Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области по Делу №А56-94346/2017.

На значение коэффициентов финансовой устойчивости оказывает непосредственное влияние характер формирования выручки, политика привлечения заемного капитала (в основном формируемого за счет кредиторской задолженности за выполненные работы перед соисполнителями проектных работ), периодичность погашения заказчиками дебиторской задолженности. Структура имущества АО «Гипроспецгаз», низкая фондоемкость, достаточно регулярное поступление денежных средств от заказчиков в качестве оплаты за выполненные работы, наличие высоколиквидной дебиторской задолженности – все эти факторы позволяют обществу на протяжении ряда лет иметь значительное превышение собственного капитала над заемным и считать данный баланс (между собственным и заемным капиталом) безопасным.

Анализ структуры и динамики собственного капитала

За анализируемый период по состоянию на конец 2019 года общая величина собственного капитала практически не изменилась.

Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе общества и равна 333 тыс. руб.

Резервный капитал в размере 4 500 тыс. руб. создан в 2004 г. в соответствии с Уставом. Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Величина реального собственного капитала для акционерных обществ совпадает с величиной чистых активов, рассчитывается в соответствии с приказом Министерства финансов РФ и равна 2 418 223 тыс. руб. Величина чистых активов предприятия в 7262 раза превышает величину уставного капитала.

Значение коэффициента накопления собственного капитала не изменилось и осталось на уровне прошлого года.

Анализ структуры и динамики заемного капитала

По состоянию на конец 2019 года заемный капитал предприятия снизился на 83%. Сокращение данного показателя обеспечено, в основном, за счет списания на финансовый результат задолженности по перед ООО «ГеоПоинт», ранее принятой в качестве условного

расхода в размере 437 781 тыс. руб., на основании решения Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области по Делу №А56-94346/2017.

В течение отчетного периода услугами платного кредитования Общество не воспользовалось.

По состоянию на конец 2019 года 7 % заемного капитала сформировано за счет краткосрочных обязательств перед субподрядными организациями (9 млн. руб.). Задолженность перед поставщиками и подрядчиками формируется и погашается в строгом соответствии с договорными условиями и оплатой соответствующих работ со стороны заказчика.

Задолженность перед персоналом организации, по начисленной заработной плате на конец 2019 года, относительно аналогичного показателя прошлого года увеличилась на 63 % (на 2,3 млн. руб.), задолженность перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 19 % (на 0,5 млн. руб.).

7.2.3. Анализ задолженности

Сведения о дебиторской задолженности

Анализ состояния расчетов с покупателями и заказчиками по состоянию на начало и конец отчетного года:

тыс. руб.

Заказчик	По состоянию на 31.12.2018 г.	По состоянию на 31.12.2019г.
Организации Группы Газпром	247 216	1 237 318
в том числе:		
ПАО "Газпром"	94 094	8 799
ООО "Газпром инвест"	12 262	1 094 113
ООО «Газпром центрремонт»	-	-
ООО «Газпром проектирование»	140 860	129 635
Прочие организации Группы Газпром	-	4 771
Прочие заказчики	3 829	27
Всего:	251 045	1 237 345

Дебиторская задолженность возникла вследствие выполнения проектно – изыскательских работ и оказания услуг по предоставлению в аренду нежилых помещений, рабочих мест, транспортных средств и оборудования.

Доля задолженности по организациям Группы Газпром составила 100% от общей дебиторской задолженности. По итогам 2019 года основной организацией – дебитором (88%) является ООО «Газпром инвест», в связи с признанием задолженности по ранее выполненным работам на основании Постановления суда от 25.09.2019г.

Сведения о кредиторской задолженности

Список основных кредиторов Общества по состоянию на 31.12.2019 года

Наименование организации	Задолженность, тыс. руб.
Субподрядные организации Группы Газпром всего:	0

Наименование организации	Задолженность, тыс. руб.
Прочие субподрядные организации	5 716
ООО "Газпром автоматизация"	478
ДООАО «Газпроектинжиниринг»	2 217
АНО "Агентство исследований промышленных рисков"	1 770
ЗАО "ГТ Морстрой"	460
ОАО «Гипротюменьнефтегаз»	106
ООО «ИнжМорПроект»	685
Итого:	5 716

Кредиторская задолженность возникла вследствие выполнения проектно – изыскательских работ.

Информация о наличии задолженности организаций Группы Газпром перед обществом с указанием размера, причин возникновения и сроках погашения представлен в следующей таблице.

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	По состоянию на		Изменение	Причины роста (снижения)
		31.12.2018 г.	31.12.2019г.		
1.	Дебиторская задолженность	1 389 879	1 370 829	19 050	
	в том числе:				
1.1.	Основная деятельность	1 389 879	1 370 829	19 050	
	в том числе				
	Задолженность Группы Газпром (выполненные ПИР, аренда движимого и недвижимого имущества)	248 075	1 244 588	- 996 513	Отражение в налоговом учете выручки по решению суда
	Прочие заказчики (за выполненные ПИР)	2 970	0	2 970	Условия договоров на ПИР
	Авансы выданные	1 367	1 149	218	Условия договоров на ПИР
	Прочие дебиторы (ссуды, депонированная заработная плата, переплата по налогам, прочее)	1 137 467	125 092	1 012 375	Отражение в налоговом учете выручки по решению суда
	в том числе:				
	непредъявленная к оплате начисленная выручка, без НДС	1 086 298	0	1 086 298	Согласно учетной политике Общества
	ссуды, выданные сотрудникам	163	35	128	В соответствии с коллективным договором

№ п/п	Показатель	По состоянию на		Изменение	Причины роста (снижения)
		31.12.2018 г.	31.12.2019г.		
	Расчеты с персоналом по оплате труда	59	51	8	
	Расчеты с подотчетными лицами	8	14	- 6	
	переплата по налогам	703	120 651	- 119 948	
	Проценты к получению	3 074	1 535	1 539	В соответствии с условиями депозитных договоров
	переплата по соцстраху	744	425	319	
	расчеты по имущественному и личному страхованию	1 794	392	1 402	Согласно учетной политике Общества
	расчеты по отдельным операциям с имуществом и обязательствами (суммы непогашенных претензий, пеней, ущербов и прочего)	41 736	1 962	39 774	Согласно учетной политике Общества
	резервы по сомнительным долгам	0	0		Согласно учетной политике Общества
	Расчеты с прочими дебиторами по хозяйственным операциям (арендные платежи, услуги связи)	2 888	27	2 861	Согласно учетной политике Общества
1.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»	-	-	-	
2.	Кредиторская задолженность	551 522	103 629	447 893	
	в том числе				
2.1.	Основная деятельность	508 118	9 136	498 982	
	в том числе				
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед Группой Газпром)	507 905	9 131	498 774	
	в том числе				
	Перед субподрядными организациями за выполненные ПИР	506 497	7 960	498 537	Условия договоров на выполнение ПИР
	Перед поставщиками материалов и прочих услуг	58	0	58	Условия договоров на поставку

№ п/п	Показатель	По состоянию на		Изменение	Причины роста (снижения)
		31.12.2018 г.	31.12.2019г.		
	Авансы полученные	-	-	-	Условия договоров на ПИР
	Другие кредиторы	1350	1171	179	
2.1.2.	Задолженность перед Группой Газпром	213	5	208	Условия договоров на выполнение ПИР
2.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»	-	-	-	

7.2.4. Анализ основных финансово-экономических показателей

Оценка ликвидности и платежеспособности

Показатели платежеспособности приведены в следующей таблице:

Наименование показателя	Значения		
	2018 г.	2019 г.	Изменение
1. Величина собственного оборотного капитала (тыс. руб.)	1 637 697	1 650 442	12 745
2. Маневренность оборотных активов	0,68	0,68	0,00
3. Коэффициент текущей ликвидности (К1).	3,99	13,8	9,81
4. Коэффициент быстрой ликвидности (К2).	3,89	13,7	9,81

Несмотря на общее сокращение оборотных активов Общества, показатель собственного оборотного капитала увеличился за счет сокращения кредиторской задолженности поставщиков и подрядчиков на 498,0 млн. руб.

Коэффициент маневренности оборотных активов указывает на долю работающего оборотного капитала в общей сумме оборотных средств, т.е. после возможной необходимости покрытия всех краткосрочных долгов, предприятие в краткосрочном периоде сможет сохранить до 68% общего оборота 2018 года.

Значение коэффициента быстрой ликвидности, в сравнении со значением коэффициента текущей ликвидности, указывает на незначительную долю наименее ликвидных активов (материально-производственных запасов). Величины показателей текущей и быстрой ликвидности имеют положительную динамику и находятся в зоне традиционных для нашего предприятия и типа бизнеса значений и отражают способность общества к погашению краткосрочной задолженности в короткий период.

Оценка платежеспособности и ликвидности по итогам 2019 года на основе приведенных показателей удовлетворительно характеризует краткосрочную платежеспособность предприятия, указывает на способность вовремя расплачиваться с текущими долгами, а также финансировать операционную деятельность.

Оценка финансовой устойчивости

Показатели, характеризующие устойчивость и платежеспособность предприятия в длительном периоде приведены в следующих таблицах.

Таблица 1

Наименование показателя	Значения		
	2018 г.	2019 г.	Изменение
1. Реальный собственный капитал (чистые активы)	2 418 153	2 418 223	70
2. Внеоборотные активы	999 999	770 103	- 229 896
3. Наличие собственных оборотных средств	1 418 154	1 648 120	229 966
4. Долгосрочные пассивы	219 543	2 322	- 217 221
5. Наличие долгосрочных источников	2 637 696	2 420 545	- 217 151
6. Краткосрочные кредиты и заемные средства	0	0	-
7. Общая величина основных источников формирования запасов	2 637 696	2 420 545	- 217 151
8. Общая величина запасов	12 675	9 545	- 3 130

Таблица 2

Наименование показателя	Значения		
	2018 г.	2019 г.	Изменение
1. Коэффициент финансовой независимости (К4)	0,76	0,95	0,19
2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами (К5)	0,64	0,93	0,29
3. Коэффициент финансирования (К6)	3,09	18,37	15,28
4. Коэффициент финансовой устойчивости (К7)	0,82	0,95	0,13
5. Коэффициент маневренности функционирующего капитала (К3)	0,59	0,68	0,09

В 2019 году наблюдается увеличение показателя собственных оборотных средств, в результате сокращения кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и уменьшения размера отложенных налоговых обязательств в связи со списанием НЗП.

Сокращение дебиторской и кредиторской задолженности в сравнении с предыдущим отчетным периодом, приводит к положительной динамике всех относительных показателей группы по оценке финансовой устойчивости.

Коэффициенты финансовой независимости и финансовой устойчивости, имеющие одинаковые значения, вследствие отсутствия привлеченных долгосрочных кредитных ресурсов, указывают на высокую долю собственных средств в структуре источников финансирования компании. По итогам отчетного периода степень зависимости от заемного капитала снижается.

По состоянию на конец 2019 года уровень показателя обеспеченности собственными средствами несущественно снизился на 0,28. Ежегодно общество стремится поддерживать за счет собственных источников средств не менее 20% всех оборотных активов, считая такую политику условием безопасного ведения производственно-хозяйственной деятельности. На конец отчетного периода за счет собственных источников финансируется до 93% оборотных активов предприятия.

Учитывая вид деятельности общества, структуру имущества предприятия и возможные риски, необходимо отметить, что в настоящий период требуется особый контроль за величиной собственных оборотных средств, объемами производства и уровнем дебиторской и кредиторской задолженности. Однако, в целом, общее финансовое положение Общества заслуживает удовлетворительной оценки, а структура финансирования соответствует потребностям Общества.

Оценка эффективности и рентабельности финансово-хозяйственной деятельности

Оценка эффективности управления ресурсами - деловой активности предприятия приведена в следующей таблице.

Наименование показателя	Показатели		
	2018 г.	2019 г.	Изменение
1. Выручка от реализации (тыс. руб.)	324 409	176 039	- 148 370
2. Чистая прибыль (тыс. руб.)	- 187 038	69	187 107
3. Оборачиваемость активов (раз)	0,10	0,06	- 0,04
4. Фондоотдача (раз)	0,5	0,2	- 0,23
5. Оборачиваемость мобильных средств (К8) (раз)	0,14	0,09	- 0,05
6. Оборачиваемость запасов (К9) (раз)	10,9	18,2	7,35
7. Оборачиваемость дебиторской задолженности (К10) (раз)	0,19	0,13	- 0,06
8. Оборачиваемость кредиторской задолженности (К11) (раз)	0,57	0,54	- 0,03
9. Оборачиваемость собственного капитала (раз)	0,13	0,07	- 0,06

Оценка эффективности управления ресурсами предприятия за отчетный период проведена по показателям баланса, сформировавшимся на конец 2019 года. Относительно аналогичных показателей за 2018 год в целом наблюдается уменьшение показателей, что связано в основном со значительным снижением выручки предприятия в 2019 году. При этом наблюдается положительная динамика в оборачиваемости запасов предприятия в 7,35 раз, а также наблюдается рост чистой прибыли, на 31.12.2019 чистая прибыль Общества составляет – 69 тыс. руб.

При этом период оборачиваемости дебиторской задолженности уменьшился в 0,06 раз, период оборачиваемости кредиторской задолженности в 0,03 раз, период оборачиваемости мобильных средств уменьшился в 0,05 раза.

Оценка рентабельности финансово-хозяйственной деятельности будет проведена в соответствии со следующими данными:

Наименование показателя	Значения		
	2018 г	2019 г	Изменение
Выручка от реализации за период (тыс. руб.)	324 409	176 039	- 148 370
Величина активов (тыс. руб.)	3 200 499	2 549 879	- 650 620
Прибыль от продаж (тыс. руб.)	- 207 603	- 265 529	- 57 926
Чистая прибыль (тыс. руб.)	- 187 038	69	187 107
Рентабельность активов (К12) (%)	-5,84%	0,003%	5,85%
Рентабельность собственного капитала (К13) (%)	-7,7%	0,003%	7,7%
Рентабельность продукции (продаж) (К14) (%)	-64,0%	-150,8%	-86,8%

Выручка от реализации по итогам 2019 года снизилась на 46% в сравнении с аналогичным периодом 2018 года, что вызвано снижением объемов ПИР.

Величина активов уменьшилась на 20% в результате сокращения кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и уменьшения размера отложенных налоговых обязательств в связи со списанием НЗП. Прибыль от продаж Общества уменьшилась на 28% также по причине списания НЗП.

Чистая прибыль Общества по итогам 2019 года составила 0,69 млн. руб.

Рентабельность активов имеет положительную динамику и составляет 0,003% данный показатель характеризует степень эффективности использования имущества Общества. Рентабельность собственного капитала увеличилась на 7,7% и составляет 0,003%, данный показатель показывает эффективность использования собственного капитала.

7.2.5. Дивидендная политика Общества

В Обществе утверждено Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «Гипроспецгаз» (решение Совета директоров от 12.12.2019 г. протокол № СД11-19), определяющее подход Совета директоров Общества к выработке рекомендаций Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты.

До 12.12.2019 г. В Обществе действовало Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «Гипроспецгаз» (решение Совета директоров от 22.05.2009)

Совет директоров Общества 13.05.2019 г. (протокол СД05-19) принял решение рекомендовать годовому Общему собранию акционеров прибыль не распределять, дивиденды не выплачивать (не объявлять), полученный убыток в размере 187 038 тыс. руб. покрыть за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

Годовым Общим собранием акционеров 13.06.2019 (протокол Общего собрания акционеров от 13.06.2019 № 35) принято решение дивиденды по итогам 2018 года не выплачивать (не объявлять).

Сведения о начисленных (планируемых к начислению) и фактически выплаченных (планируемых к выплате) ООО «Газпром проектирование» доходов от участия в уставном капитале

тыс. руб.

Период	Доля участия в УК, принадлежащая ООО «Газпром проектирование»	Чистая прибыль Общества за год	Планируемая фактическая сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов за год	Сумма доходов (дивидендов), планируемая к начислению/начисленных ООО «Газпром проектирование»	Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению/перечисленных ООО «Газпром проектирование» (за вычетом налога на доходы)	Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению ООО «Газпром проектирование» /перечисленных в году (за вычетом налога на доходы)												Задолженность общества по выплате доходов на начало отчетного периода	Задолженность общества по выплате доходов на конец отчетного периода
							1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал				
							январь	февраль	март	апрель	май	июнь	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
2018 факт	60%	-187 038	0	0	0	0							0							
2019 план	60%	0	0	0	0	0							0							
2019 факт	60%	69	69	0	0	0							0							

7.2.6. Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

тыс. руб.

№	Показатель	Прибыль/убыток отчетного года Счет 8410 / (99)	Прибыль предыдущего года к утверждению Счет 8420	Нераспределенная прибыль/убыток прошлых лет			Итого прибыль (убыток)	Счет 8440
				Счет 8431	Счет 8437	Счет 8439		
1.	Сальдо на начало отчетного периода	-	- 187 038	2 040 421	17 072	7 770	1 878 225	-
2.	Изменения в связи с переоценкой ОС							-
3.	Другие изменения вступительного сальдо							-
4.	Сальдо после изменения		- 187 038	2 040 421	17 072	7 770	1 878 225	-
5.	Результат производственно- хозяйственной деятельности	69		- 187 038			- 186 969	-
6.	Перенос со счета 8310 (списание дивидендов)				1		1	-
7.	Использовано в отчетном периоде							-
8.	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития							-
9.	Результат рассмотрения участниками							-
	в том числе:							-
10.	годовые дивиденды							-
11.	отчисления в Резервный капитал							-
12.	закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет		- 187 038				- 187 038	-
13.	Покрытие убытков из средств:							-
14.	счета 80							-
15.	счета 82							-
16.	счета 83							-
17.	Изменения в связи с выбытием ОС					2 958	2 958	-
18.	Другие изменения							-
19.	Сальдо на конец отчетного периода	69	-	1 853 383	17 073	10 728	1 881 253	-

7.2.7. Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов

В 2019 году Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в Северо-Западный банк ПАО "Сбербанк России". Размещено на депозитных счетах 1 030 000 тыс. руб. Возвращено с депозитных счетов 1 800 000 тыс. руб. В 2019 году полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах составляет 20 477 тыс. руб.

Также в 2019 году Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в «Газпромбанк» (Акционерное общество). Размещено на депозитных счетах 3 055 000 тыс. руб. Возвращено с депозитных счетов 2 680 000 тыс. руб. В 2019 году полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах составляет 30 208 тыс. руб.

7.2.8. Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг

Акции АО «Газпромнефть» не допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

7.2.9. Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества

Финансово-хозяйственную деятельность общества за 2019 год можно оценить как удовлетворительную. Снижение объемов выручки по не зависящим от общества причинам не позволило предприятию сохранить положительный уровень рентабельности продаж. Однако, контроль за расходами Общества, оперативное принятие управленческих решений, своевременное погашение обязательств Общества – позволило предприятию обеспечить достойный уровень платежеспособности и финансовой устойчивости предприятия в долгосрочном периоде.

На 2019 год запланировано сокращение производственного и административного персонала в соответствии с бизнес-планом на 2019 год, снижение производственных расходов с целью обеспечения рентабельности продаж и поддержание на достойном уровне ликвидности, платежеспособности и финансовой устойчивости Общества.

7.3. Управление имуществом

7.3.1. Имущественное положение

По состоянию на 31.12.2019 года остаточная стоимость собственных основных средств, находящихся на балансе Общества, составила 761 778 тыс. руб., стоимость основных средств Общества, сданных в аренду, составила 563 497 тыс. руб.

Структура основных средств

тыс. руб.

Группы основных средств	Всего	в том числе		
		собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других субъектов
Здания и дороги	738 891	738 891	-	0
Машины и оборудование	3 305	3 305	-	-
Прочие основные средства	120 087	120 087	-	100 505

Степень износа основных средств

Группы основных средств	Степень износа, %
Здания, прочие сооружения	40,4
Машины и оборудование	99,5
Прочие основные средства	93,9

Оценка изменений в составе основных средств определяется значениями коэффициентов движения и использования основных средств.

Наименование коэффициентов	Значение за 2019 год
Коэффициент выбытия основных средств	0,03 %
Коэффициент обновления основных средств	0,0 %
Фондоёмкость производственной продукции	4,4
Фондоотдача основных средств	0,23

Величины анализируемых показателей свидетельствуют о низкой капиталоемкости производства. На значения показателя фондоотдачи значительное влияние оказало сокращение выручки общества. Величина показателя фондоотдачи за отчетный период снизилась и составила - 0,23 руб. в обороте в расчете на один рубль остаточной стоимости основных средств.

В 2019 году обновление основных средств не производилось.

7.3.2. Объекты долгосрочных вложений

Новых объектов, в которые были вложены средства в отчетному году, общество не имеет.

АО «Гипроспецгаз» регулярно запрашивает в ЗАО «Росшельф» отчетную бухгалтерскую информацию для контроля над деятельностью Общества.

Долгосрочные вложения (по состоянию на 01.01.2020 года)

Наименование объектов вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, указанного в гр.1, тыс. руб.	Доля участия в уставном капитале или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.	Сумма вложений в объект вложения, тыс. руб.			Резерв под обесценение, тыс. руб.	Доход от вложений, тыс. руб.			Чистые активы, тыс. руб.		Чистая прибыль, тыс. руб.	
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ							всего	Принатражащие	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	
Всего	x	x	x	x	x	x							x	x		x	x	
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																		
Всего	x	x	x	x	x	x												
3. Вложения в уставные капиталы прочих обществ																		
ЗАО "Росшельф"	Освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей и морской исключительной экономической зоны РФ	Уставный фонд	Дивиденды	29 893	8,634	8,634	298 926	25 808	2 581	-	2 581 581	АО "Гипро-спецгаз" резерв под обесценение в 2019 г. не создается	11 267	11 267	2 440 054	2 583 087	307 210	6 968

Наименование объектов вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, указанного в гр.1, тыс. руб.	Доля участия в уставном капитале или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Резерв под обеспечение, тыс. руб.			Доход от вложений, тыс. руб.		Чистые активы, тыс. руб.		Чистая прибыль, тыс. руб.		
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	Приндалежащие	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	
Всего	x	x	x	x	x	x	2 581	-	2	581	-	-	x	x	x	x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность																		
Всего	x	x	x	x	x	x												
5. Прочие вложения																		
Всего	x	x	x	x	x	x												
ИТОГО	x	x	x	x	x	x	2 581	-	2	581	-	11 267	11 267	-	x	x	x	x

7.3.3. Социальная сфера и инфраструктура

Социальной инфраструктуры Общество не имеет.

7.3.4. Реализация непрофильных активов

Показатель	План	Факт
Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов - всего, тыс. руб. (с НДС)	22 415	12 310
в том числе:		
от реализации активов в форме акций (долей)	-	-
от реализации недвижимого и движимого имущества, тыс. руб. (с НДС)	22 415	12 310

Реализация ННА доля выполнения составляет 0,46. В виду специфики реализуемых ННА, а именно, техника специального назначения для проведения изыскательских работ, востребованность на нее очень низка. Компьютерная техника так же не востребована из-за устаревших моделей. Общество активно принимает участие на торговой площадке ПАО «Газпром» и распространяет объявления в СМИ.

7.3.5. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Ход работ по государственной регистрации прав собственности дочернего общества на объекты недвижимого имущества

Количество объектов недвижимого имущества (здания, сооружения), ед.		Зарегистрированные объекты недвижимого имущества, ед.				Зарегистрировано НИ, %													
Всего	Введены в эксплуатацию по 01.07.1992	Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998	Введены в эксплуатацию с 31.01.1998	Всего	Введены в эксплуатацию с 01.07.1992	Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998	Введены в эксплуатацию с 31.01.1998												
								С оформл. правами на ЗУ на период строительства	С оформл. правами на ЗУ на период строительства	С оформл. правами на ЗУ на период строительства	С оформл. правами на ЗУ на период строительства								
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
Всего	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит	в т.ч. право собственности подлестит
	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке	подтверждено в судебном порядке
	5	1	-	7	-	-	-	13	-	5	-	1	-	7	-	-	-	-	100%

Ход работ по оформлению (переоформлению) прав дочернего общества на земельные участки

Площадь земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет га	Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые оформлены							Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые не оформлены	Итого площадь земельных участков под объектами дочернего общества га (п.6+п.8)
	% от общей площади земельных участков (п.1/п.10)	в т.ч. земельные участки, принадлежащие на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащие переоформлению, га	в т.ч. земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве собственности, га	в т.ч. земельные участки, используемые дочерним обществом на праве аренды, га	Всего земельных участков, права оформлены, га (п.3+п.4+п.5)	% от общей площади земельных участков (п.6/п.10)	га		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,6919	100%	0	0,5500	0,1419	0,6919	100%	0	0%	0,6919

Сведения об оформлении прав дочернего общества на земельные участки

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом	
	Количество свидетельств или распоряжительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности дочернего общества на земельные участки, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество договоров аренды земельных участков, заключенных от имени дочернего общества, шт.	Количество земельных участков, шт.	Сумма ежегодной арендной платы (за отчетный год), руб.	Задолженность по уплате арендной платы (за отчетный год), руб.	Всего правоустанавливающих документов, шт. (п.2+п.4+п.6)	Всего земельных участков, шт. (п.3+п.5+п.7)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Санкт-Петербург	0	0	0	0	1	1	1 266 680,24	0	1	1
Ленинградская область	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1
Итого (по всем субъектам Российской Федерации):										
	0	0	1	1	1	1	1 266 680,24	0	2	2

7.3.6. Сведения о сделках

Крупные сделки АО «Гипроспецгаз» в указанный период совершены не были.

Совершённые сделки АО «Гипроспецгаз», в совершении которых имеется заинтересованность:

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	Арендодатель – АО «Гипроспецгаз», Арендатор - ООО «Газпром проектирование».	Предоставление во временное владение и пользование за плату нежилых помещений, расположенных по адресу Ленинградская область, г. Тосно, шоссе Барыбина, д. 62а: - 1-й и 2-й этаж служебно-складского корпуса, общей площадью 707,1 кв.м.; кадастровый (или условный) номер 47:26:0607001:1215, - помещения в административном здании, расположенные на втором этаже № 27 (19,4 кв.м.), № 28 (2 кв.м.), № 29 (1,6 кв.м.), № 30 (1,1 кв.м.) общей площадью 24,1 кв.м.; кадастровый (или условный) номер 47:26:0607001:1214. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 6 241 886, 37 руб. включая НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Срок аренды по договору: с 01.07.2018 по 31.05.2019.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)
2.	Арендодатель – АО «Гипроспецгаз», Арендатор - ООО «Газпром проектирование».	Предоставление во временное владение и пользование за плату инженерно-изыскательского и иного оборудования, поименованного в Приложении № 1 к договору. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 3 368 541, 48 руб. включая НДС 20% Срок аренды по договору: с 01.01.2019 по 31.12.2019.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)
3.	Арендодатель – АО «Гипроспецгаз», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».	Предоставление во временное владение и пользование за плату нежилых помещений, - расположенных по адресу: - г. Санкт-Петербург, Кирочная ул., д.64, лит.А, пом. 2Н, кад.номер 78:31:1119А:3:29:3 общей площадью 257, 9 кв.м., - г. Санкт-Петербург, Кирочная ул., д.64, лит.А, пом. 7Н, кад.номер 78:31:1119А:3:29:6 общей площадью 328, 1 кв.м. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 9 367 534, 80 руб. включая НДС 20%. Срок аренды по договору: с 01.01.2019 до полного исполнения сторонами обязательств по договору.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
4.	Арендодатель – АО «Газпромспецгаз», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».	Предоставление во временное владение и пользование за плату лабораторного оборудования, поименованного в Приложении № 1 к договору. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 7 362 940,27 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Срок аренды по договору: с 15.12.2018 по 31.12.2019.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)
5.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Прездний подрядчик – АО «Газпромспецгаз», Новый подрядчик – ООО «Газпром проектирование».	Передача прав и обязанностей по договору подряда от 17.12.2014 № 6978.095.021.2014 от Прездного подрядчика Новому подрядчику. Предмет передаваемого договора: выполнение работ по разработке рабочей документации по объекту «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)». Новый Подрядчик обязуется в полном объеме выполнить для Заказчика работы на сумму 6 669 157, 63 руб. включая НДС, а Заказчик обязан принять и оплатить выполненные Новым Подрядчиком работы. Срок выполнения работ по передаваемому договору: 02.10.2014 – 31.12.2017. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)
6.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Прездний подрядчик – АО «Газпромспецгаз», Новый подрядчик – ООО «Газпром проектирование».	Передача прав и обязанностей по договору подряда от 17.12.2014 № 6978.095.018.2014 от Прездного подрядчика Новому подрядчику. Предмет передаваемого договора: выполнение работ по разработке рабочей документации по объекту «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)». Прездний Подрядчик передал Заказчику, а Заказчик не принял по Акту сдачи-приемки работ и не оплатил работы на сумму 4 501 132, 48 руб. включая НДС. Заказчик обязан принять указанные работы и оплатить их Новому Подрядчику. Срок выполнения работ по передаваемому договору: 02.10.2014 – 30.05.2016. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)
7.	Первоначальный Заказчик – АО «Газпромспецгаз», Новый заказчик – ООО «Газпром проектирование», Подрядчик – ДАО «Газпроектинжиниринг».	Передача прав и обязанностей по договору от 01.07.2016 № 11595 от Первоначального заказчика Новому заказчику. Предмет передаваемого договора: выполнение работ по разработке рабочей документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны и «Информационная безопасность»» по объекту «Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море, Калининградского ПХГ до проектного активного объема 800 млн куб. м.». Подрядчик обязуется в полном объеме выполнить для Нового Заказчика работы на сумму 4 488 133, 87руб. включая НДС 18%, а Новый Заказчик обязан принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы. Срок выполнения работ по передаваемому договору: 01.07.2016 – 30.11.2018. Соглашение вступает в силу	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз», ООО «Газпром проектирование» и ДАО «Газпроектинжиниринг»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Газпромспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
		с момента его подписания сторонами.		
8.	Заказчик – ООО «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	заключение дополнительного соглашения к договору № 6976.095.056.2013/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: «КС «Шахтинская» (1-ая очередь) Южно-Европейского газопровода» в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 18 931 941, 62 руб. включая НДС 18%. Срок оказания услуг по договору: 01.12.2013 - 31.12.2016.	ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и АО «Гипроспецгаз».	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)
9.	Арендодатель – АО «Гипроспецгаз», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».	предоставление во временное владение и пользование за плату нежилых помещений, расположенных по адресам: помещения общей площадью 4848,7 кв.м., расположенные по адресу: г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д.16/13, литера А, кад. номер 78:31:0001463:2408, помещения 19-Н (части 1-13, 15-39), 21-Н (части 1-17, 20-28), 22-Н, 23-Н, 2-ЛК (части 4-6) площадью 2993,3 кв.м.; г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д.16/13, литера Б, кад. номер 78:1463:0:5, помещение 8-Н (часть 1) площадью 99,7 кв.м.; г. Санкт-Петербург, 5-я Советская ул., д.18, литера А, кад. номер 78:31:1463:4:17, помещения 2-Н, 3-Н, 4-Н, 5-Н, 6-Н, 7-Н, Л-1, Л-2 площадью 1755,7 кв.м.; помещения общей площадью 202,7 кв.м., расположенные по адресу: г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13, литер А, помещения 20-Н в составе комнат: № 2 площадью 13,1 кв.м., № 3 площадью 11,8 кв.м., № 4 площадью 1,2 кв.м., № 5 площадью 3,2 кв.м., № 6 площадью 21,7 кв.м., № 7 площадью 8,6 кв.м., № 8 площадью 2,9 кв.м., № 9 площадью 45,6 кв.м., № 10 площадью 25,0 кв.м., № 11 площадью 49,7 кв.м., № 12 площадью 19,9 кв.м.; помещения общей площадью 137,2 кв.м., расположенные по адресу: г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13, литер А, помещения 19-Н, 20-Н, 21-Н в составе комнат: нежилое помещение, расположенное на 1 этаже здания: № 35 площадью 25,1 кв.м., являющееся частью нежилого помещения 19-Н; нежилые помещения, расположенные на 2 этаже здания: № 14 площадью 20,1 кв.м., № 16 площадью 17,5 кв.м., являющиеся частью нежилого помещения 20-Н; нежилые помещения, расположенные на 3 этаже здания: № 7 площадью 24,8 кв.м., № 11 площадью 19,8 кв.м., являющиеся частью нежилого помещения 21-Н, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13, литер Б в составе комнаты № 5 площадью 8,7 кв.м., расположенной на 4 этаже; г. Санкт-Петербург, 5-я Советская ул., д. 18 Лит. А, часть помещения 4-Н комната № 1 площадью 21,2 кв.м., расположенная на 3 этаже. Предельная (максимальная) стоимость по договору:	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол № СД11-19 от 12.12.2019)

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
		78 097 426, 35 руб. включая НДС по ставке, установленной действующим законодательством. Срок аренды по договору: помещения, перечисленные в пункте 1.1.1. Договора, предоставляются в аренду с 01 января 2019 года на срок 11 (одиннадцать) месяцев; помещения, перечисленные в пункте 1.1.2. Договора, предоставляются в аренду с 01 января 2019 года на срок 4 (четыре) месяца; помещения, перечисленные в пункте 1.1.3. Договора, предоставляются в аренду на период с 09 декабря 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно.		
10.	Исполнитель – АО «Гипроспецгаз», Заказчик - ООО «Газпром проектирование».	Исполнитель обязуется оказать услуги по предоставлению автоматизированных рабочих мест работникам Санкт-Петербургского филиала ООО «Газпром проектирование», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 27 012 692, 16 руб. включая НДС 20%. Срок договора: с 01.01.2019 по 31.12.2019.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол СД11-19 от 12.12.2019)
11.	Исполнитель – АО «Гипроспецгаз», Заказчик - ООО «Газпром проектирование».	Исполнитель обязуется оказать услуги по осуществлению авторского надзора по объекту «КС «Сосногорская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 6 226 507, 20, включая НДС 20%. Срок оказания услуг: с 01.01.2019 по 30.09.2020.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка одобрена советом директоров на заседании 11.12.2019 (протокол СД11-19 от 12.12.2019)
12.	АО «Гипроспецгаз», Арендатор - ООО «Газпром проектирование».	Предоставление во временное владение и пользование за плату нежилое здание служебно-складского корпуса общей площадью 707,1 кв.м., расположенное по адресу г. Тосно, шоссе Барыбина, д. 62а. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 8 223 007,32 руб. включая НДС 20%. Срок аренды: с 01.06.2019 по 30.04.2020.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование». 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
13.	Заказчик – ПАО «Газпром» в лице ООО «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	Заклучение дополнительного соглашения к договору № 6531.095.015.2016/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области» в составе стройки «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области». Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 58 805 294,50 руб. включая НДС 18%. Срок оказания услуг: с 01.04.2016 по 31.12.2017.	ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром инвест».	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
14.	Заказчик – ПАО «Газпром» в лице «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	<p>Заключение дополнительного соглашения к договору № 6978.095.028.2015/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: "Переход через реку Вымь" объекта "Участок км 1281,9 - км 1415,1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)".</p> <p>Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 9 040 445,38 руб. включая НДС 18%.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.03.2016 по 31.12.2018.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром инвест».</p>	<p>Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году</p>
15.	Заказчик – ПАО «Газпром» в лице ООО «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	<p>Заключение дополнительного соглашения к договору № 6978.095.050.2016/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: "Участок км 1194,2 - км 1281,9" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)".</p> <p>Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 10 716 301,21 руб. включая НДС 18%.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.01.2017 по 31.12.2018 либо до момента подписания Акта приемки законченного строительством Объекта Приемочной комиссией, в зависимости от того какая дата возникает позже.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром инвест».</p>	<p>Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году</p>
16.	Заказчик – ПАО «Газпром» в лице ООО «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	<p>Заключение дополнительного соглашения к договору № 6978.095.051.2016/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: "Участок км 1415,1 - км 1504,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)".</p> <p>Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 6 592 117,30 руб. включая НДС 18%.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.01.2017 по 31.12.2018 либо до момента подписания Акта приемки законченного строительством Объекта Приемочной комиссией, в зависимости от того какая дата возникает позже.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром инвест».</p>	<p>Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году</p>
17.	Заказчик – ПАО «Газпром» в лице ООО «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	<p>Заключение дополнительного соглашения к договору № 6978.095.053.2016/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: "Участок км 1591,0 - км 1678,0" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)".</p> <p>Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 11 165 534,03 руб. включая НДС 18%.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.02.2017 по 31.12.2018 либо до момента подписания Акта приемки законченного строительством Объекта Приемочной комиссией, в зависимости от того какая дата возникает позже.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром инвест».</p>	<p>Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году</p>

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
18.	Заказчик – ПАО «Газпром» в лице ООО «Газпром инвест», Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	Заключение дополнительного соглашения к договору № 6978.095.054.2016/АН на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: "Участок км 1851,8 - км 1970,8" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)". Стоимость услуг по договору, установленная дополнительным соглашением: 13 396 415,52 руб. включая НДС 18%. Срок оказания услуг: с 01.01.2017 по 31.12.2018 либо до момента подписания Акта приемки законченного строительством Объекта Приемочной комиссией, в зависимости от того какая дата возникает позже.	ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром инвест».	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
19.	Исполнитель ООО «Газпром проектирование», Заказчик АО «Гипроспецгаз»	Исполнитель обязуется оказать услуги по осуществлению авторского надзора по объекту «КС «Новосиндорская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 5 798 485,76, включая НДС 20%. Срок оказания услуг: с 01.03.2019 по 31.08.2020.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование». 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
20.	Арендатор ООО «Газпром переработка», Арендодатель АО «Гипроспецгаз»	Предоставление во временное владение и пользование за плату нежилого помещения 2-Н общей площадью 257,9 кв.м., расположенное по адресу г. СПб, ул. Кировная, д. 64. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 6 544 793,74 руб. включая НДС 20%. Срок аренды: с 14.06.2019 по 30.04.2020.	ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром переработка».	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
21.	Страховщик АО «СОГАЗ», страхователь АО «Гипроспецгаз»	ДМС Страховая премия по договору 4 810 000 руб. НДС не облагается Срок страхования: 21.10.2019	ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и АО «СОГАЗ».	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
22.	Заказчик ООО «Газпром проектирование», Исполнитель АО «Гипроспецгаз»	Исполнитель обязуется оказать услуги по осуществлению авторского надзора по объекту «КС «Бабаевская», Этап 2.2 в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец – КС Славянская», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 3 535 468,80 руб. включая НДС 20%. Срок оказания услуг: с 01.10.2019 по 31.12.2019.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование». 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
23.	Заказчик ООО «Газпром проектирование», Исполнитель АО «Гипроспецгаз»	Исполнитель обязуется оказать услуги по осуществлению авторского надзора по объекту «КС «Волховская», Этап 2.2 в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец – КС Славянская», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 3 903 552,00 руб. включая НДС 20%. Срок оказания услуг: с 01.04.2019 по 31.12.2019.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование». 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
24.	Исполнитель ООО «Газпром проектирование», Заказчик АО «Гипроспецгаз»	Исполнитель обязуется оказать услуги по осуществлению авторского надзора по объекту «КС «Новомикуньская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта – Торжок. II нитка (Ямал)», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 4 315 478,40 руб. включая НДС 20%. Срок оказания услуг: с 01.07.2019 по 30.09.2020.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование». 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
25.	Арендатор ООО «Газпром газнадзор», Арендодатель АО «Гипроспецгаз»	Предоставление во временное владение и пользование за плату нежилого помещения 7-Н общей площадью 328,1 кв.м., 8-Н общей площадью 389,6 кв.м. расположенное по адресу г. СПб, ул. Кирочная, д. 64. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 18 180 214,66 руб. включая НДС 20%. Срок аренды: с 01.07.2019 по 31.05.2020.	ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром газнадзор».	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году
26.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Предыдущий подрядчик – АО «Гипроспецгаз», Новый подрядчик – ООО «Газпром проектирование».	Передача прав и обязанностей по договору подряда от 17.12.2014 № 6978.095.019.2014 от Предыдущего подрядчика Новому подрядчику. Предмет передаваемого договора: выполнение работ по разработке рабочей документации по объекту «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)». Предыдущий Подрядчик передал Заказчику, а Заказчик не принял по Акту сдачи-приемки работ и не оплатил работы на сумму 4 501 132, 48 руб. включая НДС. Заказчик обязан принять указанные работы и оплатить их Новому Подрядчику. Новый подрядчик обязуется в полном объеме выполнить для Заказчика работы на сумму 18 046 129,64 руб. включая НДС, а Заказчик обязан принять и оплатить выполненные Новым подрядчиком работы. Срок выполнения работ по передаваемому договору: 01.10.2015 – 31.10.2019. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке.	Сделка планируется к последующему одобрению в 2020 году

7.3.7. Информация о судебной работе за период с 01.01.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Оппонент	Содержание требований	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1.	ООО «Газпром инвест»	Иск АО «Гипроспецгаз» к ООО «Газпром инвест» о взыскании задолженности по договору в сумме 1 094 113 413,47 руб.), а также неустойку за просрочку оплаты выполненных работ в размере 218 822 682,70 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО, 13 ААС, АС Северо-западного округа	Судебное дело завершено, в пользу АО «Гипроспецгаз» взыскана основная сумма долга в размере 1 094 113 413,47 руб., в остальной части иска отказано. Получен исполнительный лист, идёт процесс переговоров о сроках оплаты
2.	ООО «ГеоПоинт»	Иск ООО «ГеоПоинт» к	Арбитражный суд СПб и	Первая и апелляционная

		АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в сумме 3 259 997 087,43 руб.	ЛО, 13 ААС, АС Северо-западного округа	инстанции отказали в удовлетворении иска в полном объеме. В настоящее время истцом подана кассационная жалоба, которая приостановлена до устранения недостатков до 10.03.2020
3.	ООО «Орион»/ООО «Геопроектстрой» (замена истца в процессе)	Иск ООО «Геопроектстрой» (до смены истца ООО «Орион») к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в сумме 248 226 525,44 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	21.02.2018 подано встречное исковое заявление № 42-68 от 20.02.2018 о признании договора цессии мнимой сделкой. 16.07.2018 г. замена истца на ООО «Геопроектстрой». Судебное заседание отложено на 14.01.2019 г. По делу назначена судебная экспертиза, в связи с чем производство по делу приостановлено до 13.02.2020
4.	ООО «НПК Проектводстрой»	Иск АО «гипроспецгаз» к ООО «НПК Проектводстрой» о взыскании пени за просрочку выполненных работ в сумме 109 800,55 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Судебное дело завершено, в пользу АО «Гипроспецгаз» взыскано 54 796,88 руб., в остальной части иска отказано.
5.	Пенсионный фонд	Взыскание Пенсионным фондом с АО «Гипроспецгаз» санкций 30 000 руб. за 2017 г. по форме СЗВ-СТАЖ	Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области (иск подан в Арбитражный суд города Москвы, впоследствии передан по подсудности)	Решением от 22.12.2019 в иске отказано в полном объеме
6.	ООО «НПК Проектводстрой»	Иск ООО «НПК Проектводстрой» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в сумме 417 492,58 руб. + пени 12 524,78 руб. по договору № 1618	Арбитражный суд СПб и ЛО	Решением от 27.05.2019 иск удовлетворён в полном объеме
7.	СПАО «РЕСО-Гарантия»	Иск СПАО «РЕСО-Гарантия» к АО «Гипроспецгаз» о возмещении ущерба в порядке суброгации в сумме 326 300 руб.	Торопецкий районный суд Тверской области (иск подан в Тосненский районный суд Ленинградской области, впоследствии передан по подсудности)	Решением от 12.07.2019 (апелляция от 12.09.2019) в иске отказано, определением от 25.11.2019 в пользу АО «Гипроспецгаз» взысканы судебные расходы в размере 8 513,60
8.	Джалагония Г.Г.	Иск Джалагонии Г.Г. к АО «Гипроспецгаз» о взыскании премий и выплат (материальной помощи к отпуску 36 660 руб., премии по обществу 36 660 руб., моральный вред 50 000 руб. и т.д.)	Красногвардейский районный суд Санкт-Петербурга	Решением от 01.07.2019 (апелляция от 18.12.2019) в иске отказано в полном объеме
9.	Богданова М.К.	Иск Богдановой М.К. к АО «Гипроспецгаз» об установлении факта принятия наследства, признании права собственности	Кировский районный суд Санкт-Петербурга	Дело назначено на 24.03.2020
10.	АО «Газпроектинжиниринг»	Иск АО «Газпроектинжиниринг» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ по договору № 10591 в сумме 2 283 732,14 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Определением суда 06.02.20 принят отказ от иска в связи с оплатой суммы долга.

Финансово-экономический отдел

Тел. (812) 578-79-70

30273

Эл.почта evryabova@gsg.spb.ru