



Москва 2019

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ .....</b>	<b>3</b>
<b>2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ .....</b>	<b>7</b>
<b>3 АКЦИИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....</b>	<b>14</b>
<b>4 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ» .....</b>	<b>20</b>
<b>5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ».....</b>	<b>25</b>
<b>6 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ .....</b>	<b>28</b>
<b>7 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ .....</b>	<b>31</b>
<b>8 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА.....</b>	<b>32</b>
<b>9 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ .....</b>	<b>41</b>
<b>10 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО- КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ</b>	<b>42</b>
<b>11 ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ГРАЖДАНСКИХ ОБЪЕКТОВ.....</b>	<b>50</b>
<b>12 ЭКСПЕРТИЗА СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....</b>	<b>52</b>
<b>13 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО .....</b>	<b>53</b>
<b>14 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ .....</b>	<b>55</b>
<b>15 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА .....</b>	<b>56</b>
15.1 ПЕРСОНАЛ.....	56
15.2 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА .....	57
<b>16 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>59</b>
<b>17 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ» .....</b>	<b>62</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, В Т. Ч. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В СОСТАВЕ АУДИТОРСКОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ.....</b>	<b>72</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>137</b>

## 1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Основными видами деятельности Общества являются научно-исследовательские, опытно-конструкторские, проектно-изыскательские работы, научное и проектное обеспечение реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, инжиниринговые услуги, экспертиза проектов и смет.

Основными потребителями научно-технической продукции (работ, услуг) АО «Газпром промгаз» являются организации и предприятия Группы Газпром. АО «Газпром промгаз» имеет выраженную отраслевую принадлежность, участвует в решении приоритетных научно-технических проблем ПАО «Газпром», проектном обеспечении Инвестиционной программы этого Общества, а также Программы газификации регионов Российской Федерации.

В соответствии с Положением о головных центрах ОАО «Газпром», утвержденным 05.12.2002, на АО «Газпром промгаз» возложены функции головного научного центра в области обоснования региональной энергетической политики Общества, газификации, распределения и использования газа, энергосбережения, освоения малых месторождений и ресурсов метана угольных пластов. Кроме того АО «Газпром промгаз» выполняет функции отраслевого центра технического и сметного нормирования.

Приоритетные направления научно-технической деятельности АО «Газпром промгаз» следующие.

**Развитие газоснабжения и газификации.** Разработка генеральных схем газоснабжения и газификации регионов России и зарубежных стран в зоне интересов ПАО «Газпром», научно-технических решений по развитию и реконструкции региональных систем магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, газораспределительных станций (ГРС) и распределительных сетей. Разработка предложений по автономной газификации и развитию использования газа в качестве моторного топлива транспортных средств и сельхозтехники, информационного и программного обеспечения и

нормативной документации по диспетчерскому управлению региональными системами газоснабжения и газификации, нормативной документации по проектированию и эксплуатации газопроводов-отводов, ГРС и систем распределения газа.

**Рациональное распределение и использование газа и других энергоресурсов.** Разработка комплексных программ и планов реконструкции и технического перевооружения газораспределительных систем, стратегий и программ совершенствования и повышения эффективности эксплуатации газового хозяйства. Разработка моделей экономического развития ГРО, анализ и оценка уровня безопасности, расчет показателей надежности, прогнозирование рисков в системах распределения газа, АГНКС, ГНС и ГРС, формирование нормативной базы по обеспечению надежного и эффективного функционирования систем распределения газа.

**Освоение региональных газовых и газоконденсатных месторождений.** Разработка программ геолого-разведочных работ, технико-экономических обоснований лицензирования недр, оценка запасов углеводородов, проектирование разработки региональных газовых и газоконденсатных месторождений и авторское сопровождение. Выполнение прединвестиционных исследований по освоению региональных месторождений углеводородов, по переработке углеводородного сырья, построение и сопровождение постоянно действующих геолого-технических моделей месторождений УВ. Проведение геолого-технологического аудита состояния разработки месторождений, разработка нормативно-технических документов в области геологии, проектирования, управления и контроля за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений, разработка инновационных малотоннажных установок и оборудования по переработке природного газа.

**Освоение нетрадиционных ресурсов углеводородов.** Оценка ресурсов и подсчет запасов метана угольных пластов, как самостоятельного полезного ископаемого. Разработка проектов и программ проведения поисково-оценочных и

геолого-разведочных работ, технико-технологических решений по строительству и заканчиванию скважин, объектов обустройства промыслов. Выполнение прединвестиционных исследований по освоению ресурсов метана угольных пластов, проектирование разработки метаноугольных месторождений, совершенствование технологий интенсификации притока метана к забою скважин. Проведение газогидродинамических и геофизических исследований скважин, исследование фильтрационно-емкостных характеристик угольных пластов. Разработка нормативных документов в области разведки, подготовки к освоению, проектирования, управления и контроля за разработкой метаноугольных месторождений.

**Региональная энергетика.** Разработка энергетических стратегий регионов Российской Федерации, программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений и городских округов. Выполнение прединвестиционных исследований развития и реконструкции систем газо-, тепло- электроснабжения. Формирование нормативно-методической базы проектирования систем электро- и теплоснабжения объектов ПАО «Газпром» и региональной энергетике, энергосбережения и повышения энергоэффективности. Разработка и научно-методическое сопровождение работ по энергосбережению и повышению энергоэффективности объектов ПАО «Газпром» в части энерго-теплоснабжения и газификации. Разработка инновационных систем энергетике, научно обоснованное прогнозирование спроса на газ, создание и внедрение энергоэффективных технологий и газоиспользующего оборудования.

**Совершенствование сметной и ценовой политики при проектировании, строительстве и капитальном ремонте объектов ПАО «Газпром».** Разработка государственных, корпоративных и индивидуальных сметных норм, укрупненных показателей стоимости, удельных капитальных вложений, расценок и прейскурантов по строительству и капитальному ремонту объектов ПАО «Газпром», сборников сметных цен на оборудование, материально-технические, топливно-энергетические и трудовые ресурсы, используемые при строительстве и капитальном ремонте, нормативов трудозатрат, норм

продолжительности проектирования, сборников базисных цен на выполнение ПИР. Разработка ресурсно-технологических моделей и индексов изменения стоимости строительства объектов, нормативно-методических документов в области сметного нормирования и ценообразования в строительстве, алгоритмов и программ определения стоимости строительства объектов ПАО «Газпром».

**Проектирование объектов газовой промышленности и энергетики, промышленных и гражданских объектов.** Проектирование (включая выполнение функций генпроектировщика) региональных магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и ГРС, газораспределительных сетей и других объектов распределения газа, объектов автономной газификации, включая комплексы по производству, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ), автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), объектов обустройства месторождений (в том числе метаноугольных) для регионального газоснабжения, сооружений и инженерных систем общепроизводственного назначения (здания, линии электропередач, специальные системы связи, дороги, вдольтрассовые проезды и др.), энергоисточников, газовых котельных, тепловых сетей, объектов обустройства офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» и его дочерних обществ в г. Санкт-Петербурге, включая «Лахта центр».

**Научно-технические услуги по экспертизе проектов и смет.** Экспертиза сметной документации на проектирование, строительство и капитальный ремонт объектов ПАО «Газпром», разработка и экспертиза смет на объекты гражданского строительства.

## 2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ

Дата образования организации: 17.06.1949.

В 1949 г. в соответствии с постановлением Совета Министров СССР был организован Всесоюзный научно-исследовательский и проектный институт подземной газификации углей «Подземгаз». В 1964 г. институт «ВНИИПодземгаз» переименован во Всесоюзный научно-исследовательский институт использования газа в народном хозяйстве «ВНИИПромгаз». В 1976 г. на базе института создано Всесоюзное научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Союзпромгаз», преобразованное в 1992 г. в государственное предприятие - Научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Промгаз».

В 1994 г. в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 05.11.92 № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» путем преобразования НПО «Промгаз» создано Дочернее акционерное общество открытого типа «Промгаз» Российского акционерного общества «Газпром», с 2002 г. - Открытое акционерное общество «Промгаз» (далее – Общество). На основании решения ОАО «Газпром» от 22.02.2008, рез. 01-569, годовое Общее собрание акционеров Общества 22.06.2008 приняло решение переименовать ОАО «Промгаз» в ОАО «Газпром промгаз» (протокол от 20.06.2008 № 1).

В 2015 г. в соответствии с нормами главы 4 Гражданского кодекса Российской Федерации ОАО «Газпром промгаз» переименовано в АО «Газпром промгаз» на основании решения годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 19.06.2015 № 1).

Данные государственной регистрации:

- Название регистрационного органа – Государственное учреждение Московская регистрационная палата.
- Регистрационный номер - 012.549.
- Дата регистрации - 19.07.1994.
- Название регистрационного органа - Управление МЧС России по г. Москве.
- Основной государственный регистрационный номер - 1027700174061.
- Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 30.08.2002.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр.1, комн. 529

Почтовый адрес Общества: 142702, Московская область, г. Видное, ул. Вокзальная, д. 23.

Адрес электронной почты: promgaz@promgaz.gazprom.ru.

Наличие основных правоустанавливающих документов:

Устав АО «Газпром промгаз».

- название регистрационного органа - Межрайонная инспекция ФНС РФ № 46 по г. Москве.
- дата регистрации – 12.10.2018.
- № государственной регистрации - 8187749488402.

Сведения о наличии у Общества лицензий, свидетельств, разрешений:

- Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (дата выдачи - 14.06.2016, срок действия – до 14.06.2021).
- Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (дата выдачи - 10.08.2017, срок действия – до 09.08.2022).



- Лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации Федеральной службы по техническому и экспортному контролю № 2681 (дата выдачи - 02.09.2015, срок действия – бессрочно).

- Лицензия на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (дата выдачи – 26.12.2018, срок действия – бессрочно).

- Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям СТО Газпром 9001-2012 (дата выдачи - 10.10.2017, срок действия - 17.08.2020).

- Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ИСО 9001:2015) (дата выдачи – 14.09.2018, срок действия - до 14.09.2021).

- Сертификат соответствия системы экологического менеджмента требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ИСО 14001:2015) (дата выдачи – 14.09.2018, срок действия - до 14.09.2021).

- Общество является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания – Ассоциации «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и на основании Федерального закона от 03.07.2016 № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий в отношении объектов капитального строительства, включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты (кроме объектов использования атомной энергии) (дата членства – 04.08.2015).

- Общество является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации – Ассоциации «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» и на основании

Федерального закона от 03.07.2016 № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации объектов капитального строительства, включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты (кроме объектов использования атомной энергии) (дата членства – 04.08.2015).

- Общество является членом Ассоциации проектных организаций (АСПО) ПАО «Газпром» (дата членства – 12.07.2000).

Код Общества по ОКПО: 00158847

ИНН Общества: 7734034550.

КПП Общества по месту нахождения на территории РФ: 772901001.

Номер и административно-территориальная принадлежность государственной налоговой инспекции, в которой зарегистрировано Общество:  
Инспекция Федеральной налоговой службы РФ № 29 по г. Москве.

КПП Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика: 774850001.

Номер государственной налоговой инспекции, в которой Общество поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы РФ № 48 по г. Москве.

Основной код видов деятельности Общества по ОКВЭД: 72.19.

Коды видов деятельности Общества:

- 06.10 – добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
- 09.10 – предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа
- 25.30 – производство паровых котлов, кроме котлов центрального отопления
- 28.21 – производство печей, термокамер и печных горелок

- 28.29 – производство прочих машин и оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки

- 33.12 – ремонт машин и оборудования

- 35.2 – производство и распределение газообразного топлива

- 35.30 – производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха

- 41.20 – строительство жилых и нежилых зданий

- 43.13 – разведочное бурение

- 58.11.1 – издание книг, брошюр, рекламных буклетов и аналогичных изданий, включая издание словарей и энциклопедий, в том числе для слепых, в печатном виде

- 62.01 – разработка компьютерного программного обеспечения

- 62.02 – деятельность консультативная и работы в области компьютерных технологий

- 62.09 – деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий, прочая

- 63.11 – деятельность по обработке данных, предоставление услуг по размещению информации и связанная с этим деятельность

- 63.11.1 – деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов

- 70.10.1 – деятельность по управлению финансово-промышленными группами

- 70.10.2 – деятельность по управлению холдинг-компаниями

- 70.22 – консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления

- 71.1 – деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в этих областях

- 71.11.1 – деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта

- 71.12.5 – деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, мониторинга состояния окружающей среды, ее загрязнения

- 71.12.6 – деятельность в области технического регулирования, стандартизации, метрологии, аккредитации, каталогизации продукции

- 71.20 – технические испытания, исследования, анализ и сертификация

- 73.20.1 – исследование конъюнктуры рынка

#### Данные об уставном капитале Общества:

- размер уставного капитала Общества: 64 040 105 руб.;

- Общество доли участия в уставном капитале ПАО «Газпром» не имеет;

- доля участия ООО «Газпром проектирование» в уставном капитале Общества: 98,71%;

- данные о количестве юридических и физических лиц, участвующих в уставном капитале Общества: всего акционеров - 745, в том числе физических лиц - 742, юридических лиц - 3;

- информация об акционерах, владеющих в совокупности 5% и более уставного капитала Общества, с указанием доли участия в разрезе голосующих и привилегированных акций: ООО «Газпром проектирование» принадлежит 99,36% голосующих (обыкновенных) акций Общества.

#### Сведения об изменении добавочного капитала Общества:

Размер добавочного капитала:

- на 31.12.2014 – 111 470 тыс. руб.

- на 31.12.2015 – 108 591 тыс. руб.
- на 31.12.2016 – 106 355 тыс. руб.
- на 31.12.2017 – 136 697 тыс. руб.
- на 31.12.2018 – 135 512 тыс. руб.

### 3 АКЦИИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Таблица № 3.1

#### Акции и Акционерный капитал

Вид ценных бумаг	Описание выпуска ценных бумаг	№ и дата регистрации выпуска ценных бумаг	Количество ценных бумаг каждого типа, шт.	Номинальная стоимость ценных бумаг каждого типа, руб.	Объем привлеченных средств, руб.
<b>1) Первый выпуск</b>					
Акции обыкновенные именные бездокументарные	Акции размещены в соответствии с планом приватизации	73-1 «П»-3683 01.08.1994	253 064	0,125	31 633
Акции привилегированные типа А именные бездокументарные	Акции размещены в соответствии с планом приватизации	73-1 «П»-3683 01.08.1994	84 352	0,125	10 544
<b>2) Акции первого выпуска аннулированы в связи с их конвертацией в акции второго выпуска</b>					
<b>3) Второй выпуск</b>					
Акции обыкновенные именные бездокументарные	Приказом РО ФСФР в ЦФО от 16.01.09 № 65 осуществлено объединение выпусков акций обыкновенных именных бездокументарных	1-02-02269-А 16.01.09	12 723 669	5	63 618 345
Акции привилегированные типа А именные бездокументарные	Акции размещены путем конвертации акций предыдущего выпуска этого типа акций	2-02-02269-А 30.08.1999	84 352	5	421 760
<b>Всего в обращении на 31.12.2018</b>			<b>12 808 021</b>	<b>5</b>	<b>64 040 105</b>
из них акций, принадлежащих ООО «Газпром проектирование»			12 642 685	5	63 213 425
- доля ООО «Газпром проектирование» в уставном капитале Общества					98,71%
- доля голосующих акций, принадлежащих ООО Газпром проектирование»					99,36%

Рыночной котировки ценные бумаги Общества не имеют: акции Общества к обращению на рынке ценных бумаг не заявлялись.

Сведения о реестродержателе (регистраторе):

- наименование организации - Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»;
- номер лицензии - 01062, лицензия выдана 20.05.1996 Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг;
- местонахождение (почтовый адрес) - 117420, Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32;
- телефон (495) 719-44-40, факс (495) 719-45-85.

**Таблица № 3.2**

**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**

№	Содержание сообщения	Дата публикации и сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц на 31.12.2017	09.01.2018	09.01.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
2	Сообщение о существенном факте о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета за IV квартал 2017	15.02.2018	15.02.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
3	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	22.02.2018	22.02.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
4	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	22.02.2018	22.02.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>

5	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня (корректировка)	26.03.2018	26.03.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
6	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц на 31.03.2018	02.04.2018	02.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
7	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности	02.04.2018	02.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
8	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей «Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня»	02.04.2018	02.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
9	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	02.04.2018	02.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
10	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	26.04.2018	26.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
11	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	27.04.2018	27.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
12	Созыв общего собрания участников (акционеров)	27.04.2018	27.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
13	Сообщение о дате, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именованным эмиссионным ценным бумагам	27.04.2018	27.04.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
14	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	08.05.2018	08.05.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
15	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	11.05.2018	11.05.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
16	Сообщение о существенном факте о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета I квартал 2017	16.05.2018	16.05.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>



17	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	05.06.2018	05.06.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
18	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет годового отчета	06.06.2018	06.06.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
19	Решения общих собраний участников (акционеров)	06.06.2018	06.06.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
20	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	06.06.2018	06.06.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
21	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.07.2018	02.07.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
22	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	30.07.2018	30.07.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
23	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	30.07.2018	30.07.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
24	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	02.08.2018	02.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
25	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	06.08.2018	06.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
26	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	08.08.2018	08.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
27	Созыв общего собрания участников (акционеров)	08.08.2018	08.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
28	Дата, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именованным эмиссионным ценным бумагам	08.08.2018	08.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
29	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	08.08.2018	08.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
30	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	08.08.2018	08.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>

31	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	10.08.2018	10.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
32	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета за II квартал 2018	15.08.2018	15.08.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
33	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	07.09.2018	07.09.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
34	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	14.09.2018	14.09.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
35	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.10.2018	02.10.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
36	Решения общих собраний участников (акционеров)	12.10.2018	12.10.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
37	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	26.10.2018	26.10.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
38	Сообщение об отдельных решениях, принятых Советом директоров АО «Газпром промгаз»	30.10.2018	30.10.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
39	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета за III квартал 2018	13.11.2018	13.11.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
40	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	14.11.2018	14.11.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>
41	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	21.11.2018	21.11.2018	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.</a>

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям  
Общества

Дивидендная политика Общества реализуется в соответствии с «Положением о дивидендной политике ОАО «Газпром промгаз», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром промгаз» 15.11.2007 (протокол № 8).

По результатам деятельности Общества за 2017 г. дивиденды не начислялись и в 2018 г. не выплачивались.

На основании решения участника от 06.04.2018 №31 с 19.04.2018 право собственности на акции АО «Газпром промгаз» перешло от ПАО «Газпром» к ООО «Газпром проектирование».

#### 4 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

**Председатель  
Совета директоров** Хоменко Константин Валерьевич

**Члены  
Совета директоров** Душко Александр Павлович  
Наумов Юрий Викторович  
Самсоненко Андрей Петрович  
Спектор Юрий Иосифович  
Филатова Алла Евгеньевна

Сведения о лицах, входивших в 2018 г. в состав Совета директоров  
АО «Газпром промгаз»:

**Наумов Юрий Викторович**

Год рождения: 1971, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

с 2013 г. Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».

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

**Самсоненко Андрей Петрович**

Год рождения: 1981, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

с 2013 г. Начальник Управления ПАО «Газпром»

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

**Хоменко Константин Валерьевич**

Год рождения: 1963, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Заместитель начальника Департамента ОАО «Газпром».

с 2015 г. Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».

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

**Душко Александр Павлович (с 01.01.2018 по 12.10.2018)**

Год рождения: 1964, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Заместитель начальника Департамента ОАО «Газпром»

с 2015 Начальник Департамента ПАО «Газпром».  
Доли участия в уставном капитале Общества /обыкновенных акций не имеет.

**Филатова Алла Евгеньевна (с 01.01.2018 по 12.10.2018)**

Год рождения: 1967, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Начальник Управления ОАО «Газпром».

с 2015 г. Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».

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

**Харламов Алексей Сергеевич (с 06.06.2018)**

Год рождения: 1974, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2017 гг. Начальник Управления ПАО «Газпром».

с 2017 г. Заместитель начальника Департамента – начальник Управления ПАО «Газпром».

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

**Спектор Юрий Иосифович (с 01.01.2018 по 06.06.2018 и с 12.10.2018)**

Год рождения: 1960, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»

2015 – 2018 гг. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»

с 2018 г. Генеральный директор АО «Газпром промгаз»

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

**Андреев Олег Петрович (с 12.10.2018)**

Год рождения: 1964, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»

с 2015 г. Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Газпром промгаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) ООО «ТюменНИИгипрогаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) ПАО «ВНИПИгаздобыча»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипроспецгаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипрогазцентр»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству)

ОАО «СевКавНИПИГаз»

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

### **Вопросы, рассмотренные Советом директоров АО «Газпром промгаз» по приоритетным направлениям деятельности Общества**

Деятельность Совета директоров в отчетном году была направлена на укрепление позиций АО «Газпром промгаз» как одного из ведущих научных и проектных центров ПАО «Газпром», повышение капитализации Общества, обеспечение действенного контроля за распоряжением активами, инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, улучшение результативности и прозрачности внутренних механизмов управления, совершенствование системы контроля органов управления Общества. В ходе своей работы Совет директоров последовательно реализовывал свою важнейшую функцию, связанную с определением приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии его развития.

Деятельность Совета директоров строилась на основе утвержденных планов работы. В отчетном году было проведено 10 заседаний, на которых были рассмотрены 34 вопроса по ключевым направлениям деятельности Общества, в том числе:

– В области стратегического финансового планирования и инвестиционной деятельности Общества:

- О корректировке бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» на 2017 год.

- Об итогах производственно-хозяйственной деятельности АО «Газпром промгаз» за 2017 г.

- О страховании ответственности членов Совета директоров.

- Об утверждении бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» на 2018 год.

- Об утверждении инвестиционной программы АО «Газпром промгаз» на 2018 год за счет собственных средств.

- Об утверждении скорректированного бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» и значений ключевых показателей эффективности Общества на 2018 год.

- Об утверждении скорректированной Инвестиционной программы АО «Газпром промгаз» на 2018 год за счет собственных средств.

- Об исполнении бюджета доходов и расходов, инвестиционной программы, а также плана мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов на 2018 год по итогам работы Общества за 9 месяцев 2018 года и ожидаемых результатах 2018 года.

- О проекте бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» на 2019 год.

- О проекте Инвестиционной программы АО «Газпром промгаз» на 2019 год за счет собственных средств.

- О рассмотрении проекта ключевых показателей эффективности Общества на 2019 год.

– В области совершенствования организационной структуры и повышения эффективности корпоративного управления:

- О предварительном согласовании сделки по отчуждению объектов имущественного комплекса «Производственная база АО «Газпром промгаз» в г. Каменск-Шахтинский.

- О согласии на совершение (последующее одобрение) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

- О присоединении АО «Газпром промгаз» к изменениям в Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром.

- Об установлении размера оплаты услуг аудитора на 2018 год.

- О Планах работы Совета директоров АО «Газпром промгаз» на текущий корпоративный год (период времени от годового Общего собрания акционеров до следующего годового Общего собрания акционеров).



## 5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

Единоличный исполнительный орган  
Генеральный директор

### **Андреев Олег Петрович (в период с 01.01.2018 по 01.06.2018)**

Год рождения: 1964, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»

с 2015 г. Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Газпром промгаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) ООО «ТюменНИИгипрогаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) ПАО «ВНИПИгаздобыча»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипроспецгаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипрогазцентр»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) ОАО «СевКавНИПИгаз»

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

### **Спектор Юрий Иосифович (с 01.08.2018)**

Год рождения: 1960, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»

2015 – 2018 гг. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»

с 2018 г. Генеральный директор АО «Газпром промгаз»

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

Коллегиальный исполнительный орган

Правление

Председатель Правления:

### **Андреев Олег Петрович (в период с 01.01.2018 по 01.06.2018)**

Год рождения: 1964, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»

с 2015 г. Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству) АО «Газпром

промгаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству)  
ООО «ТюменНИИГипрогаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству)  
ПАО «ВНИПИГаздобыча»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству)  
АО «Гипроспецгаз»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству)  
АО «Гипрогазцентр»

2015 – 2018 гг. Генеральный директор (по совместительству)  
ОАО «СевКавНИПИГаз»

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

### **Спектор Юрий Иосифович (с 01.08.2018 по 12.10.2018)**

Год рождения: 1960, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»

2015 – 2018 гг. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»

с 2018 г. Генеральный директор АО «Газпром промгаз»

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

Члены Правления:

### **Спектор Юрий Иосифович, заместитель председателя Правления (с 01.01.2018 по 31.07.2018)**

Год рождения: 1960, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»

2015 – 2018 гг. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»

с 2018 г. Генеральный директор АО «Газпром промгаз»

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

### **Варламов Николай Вячеславович**

Год рождения: 1976, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2014 гг. Советник генерального директора ОАО «Газпром промгаз».

2014 – 2016 гг. Первый заместитель генерального директора по проектированию ОАО «Газпром промгаз».

с 2017 г. Заместитель генерального директора по проектированию АО «Газпром промгаз».

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

**Оплачко Андрей Владимирович**

Год рождения: 1976, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2013 гг. Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга – руководителя Администрации Губернатора Санкт-Петербурга.

2013 – 2015 гг. Советник генерального директора ОАО «Газпром промгаз»

2015 – 2016 гг. Заместитель генерального директора – директор центра АО «Газпром промгаз».

с 2017 г. Заместитель генерального директора по энергетике и развитию инженерной инфраструктуры АО «Газпром промгаз».

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

**Попадько Михаил Владимирович**

Год рождения: 1968, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2013 – 2015 гг. Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Газпром промгаз»

с 2015 г. Заместитель генерального директора по корпоративным отношениям и управлению персоналом АО «Газпром промгаз».

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

**Сторонский Николай Миронович**

Год рождения: 1963, образование: высшее

*Должности за последние 5 лет:*

2012 – 2016 гг. Первый заместитель генерального директора по науке ОАО «Газпром промгаз»

с 2017 г. Заместитель генерального директора по науке АО «Газпром промгаз».

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

В соответствии с новым Уставом Общества, утвержденным внеочередным общим собранием акционеров 12.10.2018, коллегиальный исполнительный орган в Обществе не предусмотрен. Решением Совета директоров АО «Газпром промгаз» от 25.01.2019, протокол № 1 полномочия членов Правления прекращены.

## 6 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративные отношения в Обществе развиваются в соответствии с принципами, обеспечивающими:

- реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность Совета директоров Обществу собранию акционеров;
- подотчетность исполнительных органов Общества Совету директоров Общества и Обществу собранию акционеров;
- своевременное информирование о деятельности Общества, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества в интересах акционеров;
- активное сотрудничество Общества с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций Общества.

Акционеры Общества обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции. Они осуществляют свои права через участие в Общих собраниях акционеров, как лично, так и через своих представителей. Информация о проведении Общего собрания акционеров доводится до них в сроки и в порядке, предусмотренные законодательством и Уставом Общества. Для решения вопросов, выносимых на годовое Общее собрание, акционерам предоставляются годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора,

заключение ревизионной комиссии, сведения о кандидатах в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества, проекты изменений и дополнений, вносимые в Устав Общества, проекты внутренних документов Общества, проекты решения Общего собрания.

Дивидендная политика Общества осуществляется в соответствии с Положением о дивидендной политике ОАО «Газпром промгаз», утвержденным Советом директоров Общества 15.11.2007.

Осуществляя общее руководство деятельностью Общества, Совет директоров определяет стратегию его развития, направленную на усиление его роли в формировании региональной энергетической политики и решении приоритетных научно-технических проблем ПАО «Газпром», эффективное распоряжение активами, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности, обеспечивает действенную систему контроля за результатами финансово-хозяйственной деятельности.

Коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление участвует в разработке стратегии и политики Общества и их реализации, выполнении решений Общих собраний акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества осуществляет руководство деятельностью Общества в соответствии с Уставом и на основе утвержденного бюджета Общества.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. АО «Газпром промгаз» регулярно актуализирует собственный Интернет-сайт, представляющий информацию об истории Общества и текущих событиях, об управлении Обществом, результатах его деятельности, составе активов и структуре акционерного капитала, контактную информацию.

В Обществе осуществляется строгий контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Деятельность Общества осуществляется с соблюдением требований, установленных Кодексом корпоративной этики АО «Газпром промгаз», утвержденным Советом директоров Общества 05.03.2014.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров по итогам 2017 года членам Совета директоров АО «Газпром промгаз» вознаграждение не выплачивалось.

Членам Правления и Председателю Правления вознаграждения и компенсации не устанавливались, а оплата их труда производилась по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

## **7 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ**

В 2018 году было заключено 44 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных органами управления Общества. Перечень таких сделок приведен в Приложении 2.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, а также иных сделок, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2018 году не совершалось.

## **8 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА**

При осуществлении производственной деятельности в Обществе проводятся мероприятия по оценке, управлению и минимизации воздействия различных рисков, в т.ч.:

- отраслевых рисков;
- страновых и региональных рисков;
- финансовых рисков;
- правовых рисков;
- рисков потери деловой репутации;
- стратегических рисков;
- рисков, связанных с деятельностью Общества;
- кадровых рисков.

### **Отраслевые риски**

Снижение мировых цен на нефть и на природный газ могут привести к частичному свертыванию инвестиционных программ и сокращению объемов средств, выделяемых на финансирование НИОКР, ПИР и инжиниринговых услуг нефтегазовыми компаниями, которые являются основными заказчиками Общества. Сужение рынка также повышает конкуренцию на нем, поскольку компании-конкуренты начинают активно участвовать в распределении объемов работ по традиционным для Общества направлениям. Это, в свою очередь, может создать трудности с формированием портфеля заказов и с обеспечением Общества необходимыми финансовыми средствами.

Указанные выше риски будут компенсироваться наращиванием объемов работ, выполняемых собственными силами по направлениям, в которых Общество практически не имеет конкурентов (сметное нормирование, разработка



генеральных схем газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации и стран СНГ, региональная энергетика и т.д.).

### **Страновые и региональные риски**

В 2016 году АО «Газпром промгаз» в составе большой группы дочерних компаний ПАО «Газпром» был включен в санкционный список США.

Для минимизации рисков, связанных с текущей экономической ситуацией в Российской Федерации Общество вышло на рынки научной и проектной продукции зарубежных стран, в первую очередь государств-членов Евразийского таможенного союза, стран Латинской Америки и Юго-Восточной Азии.

### **Финансовые риски**

Основными потребителями работ (услуг) Общества являются российские предприятия, расчеты с которыми заключаются в валюте Российской Федерации (рубли). Дополнительная финансовая стабильность обусловлена высокой долей интеграции Общества в деятельности Группы Газпром.

Закупок зарубежной техники, оборудования, услуг и работ Общество не производит. Поэтому расходы по таможенным пошлинам отсутствуют.

Общество не имеет заимствований и не размещает средства на депозитных счетах, что устраняет риск изменения кредитными учреждениями процентных ставок.

АО «Газпром промгаз» подключено к физическому денежному пулу ПАО «Газпром» на площадке Банка ГПБ (АО) с 04 сентября 2017 г. в рамках договоров займа с ПАО «Газпром» № 1 от 27.06.2017 и № 2 от 27.06.2017. Данный финансовый механизм позволяет обеспечивать дополнительную стабильность по текущей ликвидности в части выполнения договорных обязательств по оплате и первоочередных выплат.

## **Правовые риски**

При осуществлении своей деятельности Общество строго придерживается требований действующего законодательства Российской Федерации, правил таможенного контроля, правил валютного регулирования, требований по лицензированию, судебной практики, сводя к минимуму воздействие правовых рисков. С учетом того, что при проведении таможенного контроля таможенные органы руководствуются таможенным законодательством Таможенного Союза (ТС) и законодательством государств – членов ТС, правовые риски, связанные с изменением нормативно-правовой базы в данной области минимальны. Изменения, вносимые в таможенное законодательство ТС, носят постепенный характер, при котором, как правило, всем участникам внешнеэкономической деятельности - членам ТС предоставляется возможность предварительного их изучения.

Участие АО «Газпром промгаз» в текущих судебных процессах направлено исключительно на защиту прав, интересов и деловой репутации Общества. Риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут оказать негативного влияния на деятельность Общества. Для минимизации рисков вынесения судами решений, не отвечающих интересам Общества, на постоянной основе проводится анализ возникающих спорных ситуаций с изучением и использованием существующей судебной практики.

Изменение законодательства и судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью Общества, не способно существенно повлиять на результаты его деятельности, а также на результаты судебных споров Общества с третьими лицами, поскольку текущие споры не влияют на основную деятельность.

Правовые риски, связанные с валютным регулированием деятельности Общества, носят минимальный характер, т.к. деятельность, связанная с валютным регулированием осуществляется в строгом соответствии с Законом о валютном

регулировании, правилами проведения валютных операций и порядком осуществления валютного контроля в Российской Федерации.

Возникновение рисков, связанных с ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в настоящее время сведено к нулю в связи с отсутствием договоров поручительства.

### **Риски потери деловой репутации**

Финансовое положение, устойчивость, деловая активность, а также история АО «Газпром промгаз», его традиции, методы управления и отношение к персоналу являются основой формирования позитивного представления, достижения доверительных отношений с партнерами, заказчиками, поставщиками Общества.

Риск, связанный с потерей деловой репутации, может возникнуть у Общества вследствие недостаточной удовлетворенности потребителей качеством продукции (услуг). Для минимизации и своевременного реагирования на возникновение данного риска в рамках функционирования ИСМ в Обществе разработана и совершенствуется Система управления рисками (СУР), разработан и реализуется процесс оценки удовлетворенности потребителей, установлены порядок, метод и критерии проведения такой оценки.

### **Стратегические риски**

Основная производственная деятельность Общества связана с определенными рисками. Точная оценка, своевременное выявление и управление рисками, в рамках действующей СУР, поддерживают процесс принятия решений на всех уровнях управления Общества, а также способствуют достижению Политики и целей в области качества, экологии, безопасности труда и охраны здоровья, а также ключевых показателей деятельности.

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

Общество осуществляет основные виды деятельности в соответствии с нормами Градостроительного кодекса Российской Федерации, которые обязывают Общество иметь членство в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования. Федеральным законом от 03.07.2016 № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» существенно изменены требования к выполнению работ по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий и подготовку проектной документации. С 01.07.2017 отменены ранее выданные свидетельства саморегулируемых организаций о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, взамен которых Общество обязано подтверждать законность выполнения работ в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования выписками из реестра членов соответствующих саморегулируемых организаций. Кроме того, изменены правила формирования компенсационного фонда возмещения вреда и дополнительно предусматривается формирование компенсационного фонда обеспечения договорных обязательств. Введены требования к специалистам по организации инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, в том числе предусматривается введение национальных реестров таких специалистов. Специалисты Общества прошли необходимую проверку на предмет соответствия установленным требованиям и включены в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Изменение законодательства в части регулирования деятельности в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования могут повлечь дополнительные расходы на формирование компенсационного обеспечения договорных обязательств, его регулярного пополнения, а также затраты, связанные с обучением, повышением квалификации и аттестации специалистов.

Производственные и бизнес-процессы АО «Газпром промгаз» соответствуют высоким требованиям и включены в действующую Интегрированную систему менеджмента (ИСМ), которая включает в себя требования стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015), а также требования корпоративного стандарта СТО Газпром 9001-2012 и ГОСТ Р 54934-2012/OHSAS 18001:2007, в связи с чем изменения лицензионных требований и условий не представляют существенного риска. Расширение основных видов деятельности, а также выход Общества на рынок зарубежных стран может привести к некоторым дополнительным расходам, связанным с получением новых либо изменением уже имеющихся лицензий (свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ).

### **Кадровые риски**

В 2019 году продолжают возрастать выполняемые Обществом объемы работ по сметно-нормативному и ценовому обеспечению проектирования и строительства объектов газовой отрасли, проектированию обустройства офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» и его дочерних обществ в г. Санкт-Петербурге, включая «Лахта центр».

В АО «Газпром промгаз» в рамках внедрения и развития СУР в отчетном периоде были спланированы, согласованы с Департаментом Аппарата Правления ПАО «Газпром» и реализованы следующие мероприятия в области управления рисками:

– актуализация и введение в действие внутренних нормативных документов ИСМ в соответствии с требованиями новых версий стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), ГОСТ ISO 14001-2016 (ISO 14001:2015), СТО Газпром 9001-2012 и ГОСТ Р 54934-2012/OHSAS 18001:2007. Интеграция в ИСМ

Общества СУР, в т.ч. требований Системы управления кредитным риском (СУКР);

- выполнение мероприятий, направленных на развитие риск-ориентированной культуры в Обществе (организация обучения работников Общества в области управления рисками, разъяснение работникам основных принципов и подходов к управлению рисками);

- назначение владельцев / совладельцев рисков, ответственных за выполнение мероприятий по управлению рисками;

- проведение ежеквартального мониторинга рисков и мероприятий по управлению и минимизации влияния на деятельность Общества идентифицированных рисков, проведение внутренних аудитов ИСМ в структурных подразделениях Общества;

- разработка предложений по развитию методической базы по управлению рисками, в т.ч. кредитными, операционными и пр., в рамках функционирования ИСМ Общества.

Для совершенствования процесса управления рисками в АО «Газпром промгаз» были актуализированы разработанные ранее и введены в действие новые версии следующих нормативных документов СУР, которая интегрирована в ИСМ АО «Газпром промгаз»:

- Политика управления рисками АО «Газпром промгаз»;

- П 24-2018 Положение по управлению рисками;

- Р 14-2018 Взаимодействие структурных подразделений в рамках процесса управления рисками;

- Р 15-2018 Взаимодействие участников СУКР.

Разработан и согласован в Департаменте Аппарата Правления ПАО «Газпром» проект Положения по управлению операционными рисками. Проходит процедуру согласования внутри Общества проект Положения по количественной оценке рисков.

В соответствии с План мероприятий по развитию СУР на 2019 год запланирована разработка и согласование в Департаменте Аппарата Правления ПАО «Газпром» следующих внутренних нормативных документов:

- Политика по управлению рисками и внутреннему контролю;
- Положение по управлению риском ликвидности;
- Методика оценки и мониторинга кредитоспособности контрагентов;
- Положение по управлению процентным риском;
- Положение по управлению валютным риском.

В соответствии с приказом ПАО «Газпром» от 20.04.2017 № 243 отделом интегрированных систем и интеллектуальной собственности (ИСИС) Общества в Департамент Аппарата Правления ПАО «Газпром» предоставляется полугодовая и годовая статистическая отчетность в области управления рисками. Отдел ИСИС является центром ответственности в области управления рисками и осуществляет координацию по управлению рисками по всем направлениям деятельности АО «Газпром промгаз», по улучшению функционирования СУР, СУКР как частей действующей ИСМ Общества, а также осуществляет взаимодействие с Департаментом Аппарата Правления ПАО «Газпром» по вопросам управления рисками.

В АО «Газпром промгаз» действуют и другие внутренние нормативные документы, регламентирующие порядок предупреждения и управления рисками при осуществлении процессов бюджетирования, договорной и закупочной деятельности, выполнения ПИР и НИОКР, контроля качества продукции (услуг) и др. В настоящий момент в Обществе разработано 93 внутренних нормативных документа ИСМ, регламентирующих основные процессы, в т.ч. 6 внутренних нормативных документов, регламентирующих порядок управления рисками в Обществе.

В отчетный период в Обществе, на основе разработанных принципов и методов систематизации, идентификации и учета основных видов рисков, проведена повторная идентификация возможных рисков по всем направлениям

деятельности Общества. Актуализированы реестры и паспорта рисков, а также мероприятия по управлению и минимизации влияния на деятельность Общества возможных рисков. На отчетный период в Обществе заполнено 14 паспортов рисков.

Для проведения запланированного мониторинга рисков, актуализации паспортов и мероприятий по управлению и минимизации влияния возможных рисков на деятельность Общества были установлены полномочия и ответственность за управление рисками на всех уровнях управления деятельности. Назначены ответственные (риск-координаторы, владельцы рисков) за обеспечение текущей методологической поддержки процесса управления рисками, консолидацию информации по рискам, координацию взаимодействия участников процесса управления рисками в структурных подразделениях АО «Газпром промгаз». По результатам проведенного мониторинга проведена переоценка значимости уровня одного риска и изменен способ реагирования на риск.



## 9 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

Основные производственно-финансовые результаты за отчетный год в сопоставлении с фактическими показателями 2017 года представлены в таблице № 9.1.

**Таблица № 9.1**

(тыс. руб. без НДС)

Наименование показателей	2017 г. отчет	2018 г.		Отклонение от 2017 г.	
		бюджет	отчет	+,-	%
Выручка по ф. 2 «Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь»	953 870	1 250 414	1 366 178	412 308	43,2
Расходы по обычным видам деятельности	1 183 276	1 231 889	1 340 057	156 781	13,2
Прибыль от продаж	-229 406	18 525	26 121	255 527	111,4
Прочие доходы и расходы (сальдо)	-24 479	-13 800	-10 836	13 643	55,7
Прибыль до налогообложения	-253 885	4 725	15 285	269 170	106,0
Налог на прибыль	0	4 000	15 950	15 950	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного года	-246 536	725	4 425	250 961	-

**В области развития газоснабжения и газификации, рационального распределения и использования газа и других энергоресурсов** в отчетном году выполнены следующие работы:

- Прогноз развития газификации в составе Генеральной схемы развития газовой отрасли России на период до 2035 года;
- Схема и программа газификации Московской области на период 2018-2022 годов;
- Корректировка Генеральных схем газоснабжения и газификации Ленинградской, Калужской, Архангельской, Омской, Томской, Смоленской, Курганской, Ярославской и Ивановской областей, Пермского края, Республик Марий Эл, Коми, Дагестан, Башкортостан и Карелия;
- Перспективный плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года;
- Актуализация (ежегодная корректировка) Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;
- Актуализация схемы газоснабжения и газификации МО «город – курорт Анапа» Краснодарского края с учетом нового строительства газораспределительной сети Анапа – Супсех – Варваровка – Сукко и ГРС Гай – Кодзор;
- Мониторинг газового хозяйства и оценка современного состояния газификации регионов Российской Федерации;
- Техничко-экономическое обоснование вариантов газификации ПАО «Мурманская ТЭЦ»;
- Техничко-экономический анализ строительства газопровода-отвода и ГРС с.п. Подстепки муниципального района Ставропольский Самарской области;

- Технико-экономический анализ целесообразности строительства межпоселкового газопровода для газификации п. Октябрь и Мокеиха;
- Актуализация предложений по поэтапному развитию системы газоснабжения и газораспределения Кувшиновского района Тверской области;
- Программа Ассоциации строительных организаций газовой отрасли по разработке нормативных документов для строительства, реконструкции и ремонта объектов нефтегазового комплекса на 2019-2021 годы»;
- Анализ нормативной базы для обеспечения строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов нефтегазового комплекса;
- Анализ современных методов организации строительства, инновационных технологий, материалов, машин и механизмов для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов нефтегазового комплекса»;
- Первая редакция предложений по совершенствованию методов организации строительства в ПАО «Газпром» с учетом применения инновационных технологий, материалов, машин и механизмов для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов нефтегазового комплекса;
- Первая редакция проекта «Документы проектирования, строительства и эксплуатации. Техническое перевооружение газораспределительных станций. Порядок разработки, согласования и утверждения документации»;
- Технико-экономические расчеты сценариев газоснабжения Камчатского края на долгосрочную перспективу с учетом альтернативных вариантов топливо-энергоснабжения, реализации мероприятий по энергоснабжению;
- Документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Станция газораспределительная Полесский муниципальный район (АГРС Урожай-5 ОАО «Калининградгазификация»)» и экспертиза промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта.

**В области комплексного освоения региональных и нетрадиционных ресурсов углеводородов** в отчетном году выполнены следующие работы:

- Проекты разработки Кшукского, Нижнеквакчикского, Северо-Колпаковского месторождений Камчатского края для нужд ООО «Газпром добыча Ноябрьск»;
- Технико-экономическое обоснование реализации интегрированного проекта освоения, добычи, транспорта, переработки и сбыта продукции Тамбейского месторождения;
- Разработка технико-экономических предложений, геологическое изучение и освоение углеводородного потенциала Ичинского участка недр Камчатского края с целью дальнейшего лицензирования перспективных участков недр;
- Разработка технико-экономических предложений, геологическое изучение и освоение углеводородного потенциала Воямпольского участка недр Камчатского края с целью дальнейшего лицензирования перспективных участков недр;
- Предложения по развитию и реконструкции Глебовского ПХГ в рамках разработки перспективного плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года;
- Разделы по развитию и использованию сырьевой базы в Генеральных схемах газоснабжения и газификации регионов РФ: Республики Коми, Пермского края, Чеченской Республики, Республики Башкортостан, Республики Дагестан;
- Разработка «Основных технических решений заблаговременной дегазации шахтного поля ГОК «Жерновский -1» лицензионных участков недр «Жерновский-1» и «Жерновский Глубокий» Жерновского каменноугольного месторождения»;
- Информационно-аналитическое сопровождение международного аудита запасов углеводородов месторождений Группы Газпром по состоянию на 31.12.2017.
- Авторский надзор за выполнением «Технологической схемы разработки Кшукского ГКМ Камчатского края» и «Технологической схемы разработки Нижнеквакчикского ГКМ Камчатского края»;

- Авторское сопровождение на 2016-2018 гг. разработки Деминского и Березовского газовых месторождений.

**В области региональной энергетики** в отчетном году выполнены следующие работы:

- Актуализация на 2019 год Схемы теплоснабжения г. Санкт-Петербурга;
- Актуализация инвестиционного проекта и определение оптимальных технических решений по модернизации системы теплоснабжения г. Слободской Кировской области;

- Инвестиционный проект и определение оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения муниципальных образований город-курорт Анапа, Тихорецкий район, Ейский район, Успенский район Краснодарского края;

- Инвестиционный проект и определение оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения пяти городских и сельских поселений и города Всевожск Ленинградской области;

- Оценка технического состояния систем теплоснабжения муниципального образования город Тула и выполнение технико-экономического обоснования (ТЭО) реконструкции объектов систем теплоснабжения;

- Разработка рекомендаций по обеспечению энергетической эффективности жилых и общественных зданий Санкт-Петербурга;

- Актуализация инвестиционного проекта и определение оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения Бокситогорского, Борского и Большедворского поселений Бокситогорского муниципального района, Ивангородского городского поселения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области;

- Оказание услуг по проведению камеральной части технического обследования сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения, находящихся в г. Краснодаре;

- Оказание услуг по проведению камеральной части технического обследования централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения города Тверь;
- Актуализация схемы теплоснабжения восьми сельских поселений Тихорецкого района Краснодарского края на 2019 год;
- Первая редакция проекта «Рекомендации по применению систем освещения на основе высокоэффективных технологий для промплощадок производственных объектов ПАО «Газпром»;
- Первая редакции проекта «Рекомендации по обеспечению энергетической эффективности зданий и сооружений ПАО «Газпром» на этапах проектирования, строительства и эксплуатации»;
- Первая редакция проекта «Рекомендации по проектированию, монтажу и эксплуатации фасадных систем для нового строительства, реконструкции и ремонта»;
- Первая редакции проекта инструкции по применению децентрализованных отопительных систем зданий и сооружений ПАО «Газпром»;
- Разработка математического и программного обеспечения, имитационной модели и программного обеспечения системы управления автономными энергетическими комплексами с возобновляемыми источниками энергии для специальных объектов удаленных районов и Арктической зоны Российской Федерации;
- Оказание инжиниринговых услуг по проверке технических условий и выдача заключения о соответствии ТУ требованиям нормативной и технической документации Российской Федерации и ПАО «Газпром»;
- Раздел «Энергообеспечение и топливоснабжение» в рамках разработки перспективного плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года;
- Разделы «Энергообеспечение и топливоснабжение» в рамках корректировки Генеральных схем газоснабжения и газификации Ленинградской,

Калужской, Архангельской, Омской, Томской, Смоленской, Курганской, Ярославской и Ивановской областей, Пермского края, Чеченской Республики, Республик Карелия, Дагестан, Башкортостан, Марий Эл и Коми.

**В области совершенствования сметной и ценовой политики при проектировании и строительстве объектов газовой отрасли** в отчетном году выполнены следующие работы:

- Сборник элементных сметных норм на работы по строительству скважин. Раздел 1. Подготовительные работы к строительству скважин на нефть и газ;

- Сборник элементных сметных норм на работы по строительству скважин. Раздел 3. Бурение и освоение (испытание на продуктивность) скважин на нефть и газ;

- Сборник индивидуальных сметных нормативов и расценок, предназначенных для выполнения работ по техническому перевооружению МЛСП «Приразломная»;

- Временные методические рекомендации по применению базы сборников государственных элементных сметных норм для определения сметной стоимости выполнения СМР и ПНР на МЛСП «Приразломная»;

- Сборник элементных сметных норм (ЭСН) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297);

- Временные элементные сметные нормы на эксплуатацию ДЭС мощностью 100, 60, 30 кВт при строительстве скважин;

- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж блоков приготовления бурового раствора (БПР-1, БПР-2);

- Временные элементные сметные нормы на лесорубные работы механизированными валочными комплексами;

- Временные элементные сметные нормы на строительные, монтажные, пусконаладочные и буровые работы на мобильные буровые установки А-60/80, ZJ-15, МТП-127;
- Временные элементные сметные нормы на износ бурильных труб (полуостров Ямал, Иркутская область, Красноярский край);
- Временные элементные сметные нормы на износ импортных бурильных труб;
- Временные элементные сметные нормы на износ легкосплавных бурильных труб;
- Нормативы трудоемкости на техническое обслуживание и ремонт газоперекачивающего агрегата ГТН-16Р-ПС-11;
- Определение величин текущих и прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства эксплуатационных, разведочных и поисково-оценочных скважин Заказчика к сметным ценам 2006 года и прогнозных индексов удорожания строительства скважин Заказчика. Текущие индексы по состоянию на 01.01.2018. Прогнозные индексы на период 2019-2021 гг.»;
- Определение величин текущих и прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства эксплуатационных и разведочных скважин на ПХГ к сметным ценам 2006 года и прогнозных индексов удорожания. Текущие индексы по состоянию на 01.01.2018. Прогнозные индексы на период 2019-2021 гг.»;
- Определение величин текущих и прогнозных индексов изменения сметной стоимости ликвидации, консервации и расконсервации скважин заказчика к сметным ценам 2006 года и прогнозных индексов удорожания. Текущие индексы по состоянию на 01.01.2018. Прогнозные индексы на период 2019-2021 гг.»;
- Сборник сметных цен на оборудование, материально-технические, топливно-энергетические и трудовые ресурсы, используемые при строительстве скважин ПАО «Газпром», по состоянию на 01.01.2018;



- Сборник сметных цен на оборудование, материально-технические, топливно-энергетические и трудовые ресурсы, используемые при строительстве скважин на ПХГ ПАО «Газпром», по состоянию на 01.01.2018;

- Сборник ВЭСН по объекту «КС «Славянская». Этап 2.1» в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец-КС Славянская»;

- Сборники сметных цен для строительства объектов «Амурского газоперерабатывающего завода»;

- Формирование «Программ разработки, актуализации элементных сметных норм и сметных нормативов для строительства объектов нефтегазового комплекса на 2018 год» на основе анализа ГЭСН-2017, федеральных сметных нормативов, корпоративной сметно-нормативной базы ПАО «Газпром», «Программы разработки сметных норм ПАО «Газпром» и предложений членов Ассоциации строительных организаций газовой отрасли»;

- Установка Программы для ЭВМ «Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин» (СПК «Строительство скважин») на 8 АРМ в 4 дочерних обществах ПАО «Газпром» и сторонних организациях;

- Сопровождение 96 лицензионных копий СПК «Строительство скважин», установленных в 21 дочернем обществе ПАО «Газпром» и сторонней организации.

## **11 ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ГРАЖДАНСКИХ ОБЪЕКТОВ**

В 2018 г. АО «Газпром промгаз» выполнены следующие проектно-изыскательские работы:

- Документация по обустройству офисных помещений многофункционального комплекса «Лахта центр» в г. Санкт-Петербурге (проектная документация - этапы 1, 2, 4-10, рабочая документация – этап 1);

- Проектная и рабочая документация по обустройству офисных помещений 5 этажа Бизнес-центра «Электро» в г. Санкт-Петербурге и авторский надзор за строительством этого объекта;

- Предпроектные обследования Бизнес-центра «Фабрика» в г. Санкт-Петербурге;

- Корректировка проектной документации газопровода-отвода «Галич-Мантурово-Шарья» в Костромской области;

- Проектно-изыскательская, землеустроительная и кадастровая документации для 3 объектов системы газораспределения и газопотребления Московской области;

- Проектно-сметная документации по трем объектам обустройства метанугольных месторождений в Кемеровской области;

- Авторский надзор за строительством 6 объектов газификации в регионах Российской Федерации (1 газопровод-отвод, 5 объектов сетей газораспределения) и одной ГРС с газопроводом-отводом в Кыргызской республике;

- Авторский надзор за выполнением проектных решений «Технологической схемы опытно-промышленной разработки Нарыкско-Осташкинского метанугольного месторождения»;

- Инженерные изыскания под объекты первого этапа заблаговременной дегазации шахтного поля ГОК «Жерновский -1» лицензионных участков недр

«Жерновский-1» и «Жерновский Глубокий» Жерновского каменноугольного месторождения;

- Разработка Задания на проектирование бурения 66 дегазационных скважин на шахтном поле ГОК «Жерновский -1» лицензионных участков недр «Жерновский-1» и «Жерновский Глубокий» Жерновского каменноугольного месторождения;

- Дополнение № 1 к проектной документации «Строительство скважин газоконденсатных эксплуатационных №№ 4П, 5П, 6П на VII горизонт Кшукского газоконденсатного месторождения»;

- Получено одно положительное заключение ведомственной экспертизы ПАО «Газпром» (обустройство 5 этажа Бизнес-центра «Электро»).

## **12 ЭКСПЕРТИЗА СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

В отчетном году в области экспертизы сметной документации АО «Газпром промгаз» выполнило следующие работы:

- Экспертиза сметной части проектной документации «Амурский газоперерабатывающий завод» по 20 объектам;
- Экспертиза сметной части проектной документации на ликвидацию 5 объектов;
- Экспертиза сметной документации на пусконаладочные работы по 273 объектам, вводимым в эксплуатацию дочерними обществами ПАО «Газпром»;
- Экспресс-анализ сметных расчетов стоимости проектно-изыскательских работ в части соответствия сметно-нормативной базе по 89 объектам;
- Экспертиза сметной документации строительства, консервации, расконсервации, ликвидации скважин ПАО «Газпром» по 72 проектам;
- Экспертиза 58 исполнительных сметных расчетов по непредвиденным работам и затратам, возникшим при строительстве скважин ПАО «Газпром» по причинам, не зависящим от исполнителя работ, и не предусмотренных рабочим проектом.

### **13 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО**

Инвестиционная программа АО «Газпром промгаз» на 2018 год за счет собственных средств (далее – Программа) утверждена Советом директоров АО «Газпром промгаз» 26.10.2018 (Протокол № 10) и предусматривает плановые инвестиции на приобретение оборудования, не входящего в сметы строек, за счет собственных средств Общества.

Общий объем инвестиций, предусмотренный Программой, составляет 3 382 тыс. руб. (без НДС). В физическом выражении все позиции Программы выполнены на 100%: персональные компьютеры (5 шт.); оборудование для обеспечения бесперебойного питания; оборудование для переплета на пластиковую пружину (4 шт.); оборудование для автоматического включения резерва АВР.

Фактическое выполнение в денежном выражении составило 1 734 тыс. руб. (без НДС). Основными причинами экономии ресурсов явились мероприятия по оптимизации затрат на приобретение современного информационного оборудования, а именно за счет эффективного проведения конкурентных процедур, приобретения аналогичного оборудования по более низкой цене благодаря маркетинговым исследованиям ЭТП ГПБ.

Коэффициент освоения лимита капитальных вложений (с учетом фактического освоения) составил 97,2% при диапазоне допустимых значений для

КПЭ = 95%-100%. Основание: письмо ПАО «Газпром» от 01.12.2017 №03/33-14724 «Об основных подходах по формированию ключевых показателей эффективности». При расчете коэффициента освоения лимита капитальных вложений по Инвестиционной программе в случае обоснованной экономии фактическое освоение приравнивается к плану.

Инвестиционная деятельность АО «Газпром промгаз» в 2018 г. осуществлялась полностью за счет собственных финансовых источников (амортизация).

Анализ произведенных инвестиционных расходов Обществом за 2018 г. представлен в таблицах 13.1.

**Таблица № 13.1**  
**Информация об освоении лимитов капитальных вложений на 2018 год**  
*млн. руб. с НДС*

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения
			+; -	темп прироста (снижения)	
1	2	3	4=3-2	5=3/2*100-100	6=3/2*100
<b>ВСЕГО</b>	<b>3991</b>	<b>2046</b>	-1945	-48,73	<b>51,27</b>
<b>ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА</b>	3991	2046	-1945	-48,73	<b>51,27</b>
Промышленное строительство, в том числе:					
<i>ГРП</i>					
<i>ПИР будущих лет</i>					
<i>Оборудование не входящее в сметы строек</i>	3991	2046	-1945	-48,73	<b>51,27</b>
<i>Стройки</i>					

**14 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

Расходы Общества на использование энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении представлены в таблице № 14.1.

Таблица № 14.1

**Расход энергетических ресурсов в натуральном  
и денежном выражении (без НДС)**

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.		Отклонения от 2017 г.	
			отчет	план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Природный газ	млн.м <sup>3</sup>	0,234	0,366	0,274	0,040	17,1
		млн. руб.	1,242	1,766	1,596	0,354	28,5
2	Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	1 286	1 505	1 247	-39	-3,0
		млн. руб.	5,492	6,484	5,504	0,012	0,0
3	Дизельное топливо	тыс. т	0,001	0,021	0,001	0	0
		млн. руб.	0,031	0,028	0,027	-0,004	-12,9
4	Бензин автомобильный	тыс. т	0,074	0,076	0,076	0,02	2,7
		млн. руб.	2,450	2,850	2,754	0,304	12,4

Расход потребляемых энергоресурсов в натуральном выражении за отчетный период по сравнению с 2017 г. увеличился по природному газу на 17,1 %, снизился по электрической энергии – на 3,0%. В целом плановые расходы в денежном выражении на энергоресурсы снизились по сравнению с планом на 11,2%.

## 15 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

### 15.1 ПЕРСОНАЛ

Численность основных работников Общества на 31.12.2018 – 271 чел.

Всего в 2018 году было уволено 17 работников основного состава, из них 7 чел. уволилось по причине текучести, 1 чел. уволился в связи с выходом на пенсию, 2 чел. – по сокращению штата, 6 чел. – по соглашению сторон, 1 чел. переведен к другому работодателю, при этом коэффициент восполнения в отчетном году составил 182,35 при снижении текучести до 2,95 с помощью комплекса мер по подбору персонала вместо уволившихся (всего было принято на работу 31 чел.) и при проведении комплекса мер по удержанию работников. Укомплектованность штата составила 94,9% .

С целью удержания квалифицированного состава в 2018 г. были проведены аттестации 14 работников, все из них по результатам аттестации были повышены в должности, 5 работников были назначены на руководящие должности.

В следующем 2019 г. предполагается продолжить проведение как плановых, так и внеочередных аттестаций с целью дальнейшего снижения текучести персонала, активно использовать кадровый резерв для назначения работников на руководящие должности.

За 2018 г. средний возраст работников практически не изменился и составил 41,2 года. 11,4% кадрового состава составляет молодёжь в возрасте до 30 лет, 42,8% – персонал в возрасте 30-40 лет, 21,4 % – работники в возрасте 40-50 лет, 24,4 % – работники в возрасте старше 50 лет, при этом около 8% составляют работники старше 60 лет.

АО «Газпром промгаз» уделяет большое внимание работе с молодыми научными кадрами. С 2013 г. в Обществе действует Совет молодых ученых и специалистов (СМУиС). Советом в 2018 году были организованы и проведены следующие мероприятия:

– экскурсия, приуроченная ко дню проектировщика «Есть метро. Великая подземная стройка» – московское метро с инженерной точки зрения;



– Всероссийский экологический субботник «Зеленая Весна — 2018» 21.04.2018;

– корпоративная интеллектуальная игра «Узнать за 60 секунд», посвященная проведению Года экологии в России;

– корпоративный фотоконкурс «Вместе с Россией!», приуроченный к проведению чемпионата мира по футболу-2018 в России;

– корпоративный литературный конкурс «Я посвящаю вам стихи!..», приуроченный к празднованию Дня защитника Отечества и Международного женского дня,

– интеллектуальный туристический пешеходный квест «Москва новогодняя».

Общество уделяет большое внимание повышению научного потенциала персонала и подготовке собственных научных кадров. В проводимых Обществом научно-исследовательских работах и проектных работах участвуют 9 докторов и 34 кандидата наук.

В АО «Газпром промгаз» регулярно проходят преддипломную и производственную практику студенты ВУЗов, прежде всего – базовых ПАО «Газпром». В 2018 г. прошли практику 8 студентов, в том числе из базовых ВУЗов – 3 чел.

## **15.2 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА**

В 2018 году социальная политика АО «Газпром промгаз» была направлена на решение наиболее актуальных задач социального развития коллектива: обеспечение социальной защиты сотрудников в период их работы и при выходе на пенсию, обеспечение добровольного медицинского страхования, совершенствование внутрикорпоративной культуры.

Общество последовательно осуществляло мероприятия по охране здоровья, главной целью которых является обеспечение работников и пенсионеров квалифицированной медицинской помощью в лучших медицинских учреждениях Москвы (для работающих в г. Москве) и Санкт-Петербурга (для работающих в г. Санкт-Петербурге). Мероприятия проводились в рамках договора добровольного

медицинского страхования (ДМС), который заключен со СК «Согаз» в 2018 году сроком на 3 года. Застрахованные по договору ДМС работники и пенсионеры Общества получают качественную медицинскую помощь – амбулаторное и стационарное лечение, включающее широкий спектр диагностических исследований, физиотерапию. На 31.12.2018 численность сотрудников, членов их семей и пенсионеров, имеющих полисы ДМС АО «Согаз», составила 496 человек:

в том числе 3 – участники ВОВ;  
231- неработающие пенсионеры.

Сотрудничество со СК «Согаз-МЕД» позволяет обеспечить всех работников Общества и членов их семей полисами обязательного медицинского страхования: оформление полисов осуществляется представителями Страховой Компании в офисе АО «Газпром промгаз».

Объем социальных гарантий, предоставленных в отчетном году работникам Общества в соответствии с действующим Положением о социальных льготах, гарантиях и компенсациях для работников, составил 22 330,3 тыс. руб., в том числе материальная помощь по личным заявлениям – 402,0 тыс. руб.

На 31.12.2018 на учете состоит 288 неработающих пенсионеров, в том числе 3 – ветераны и участники ВОВ. Социальная поддержка неработающим пенсионерам Общества оказывалась в соответствии с Положением о социальной защите пенсионеров АО «Газпром промгаз». Сумма социальных гарантий, предоставленных неработающим пенсионерам Общества (расходы на ДМС, выплаты к 9 Мая, к личным юбилейным датам, материальная помощь по заявлениям), составила 6874,5 тыс. руб.

Организовано чествование заслуженных работников, приуроченное к 69-ой годовщине образования Общества.

## 16 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Главной стратегической целью Общества является сохранение его позиций, как одного из ведущих в отрасли комплексных научно-исследовательских и проектных институтов, способного на высоком уровне выполнять НИОКР по решению приоритетных научно-технических проблем ПАО «Газпром», разрабатывать сложные наукоемкие инвестиционные проекты, обеспечивать их научное сопровождение.

Первоочередными задачами Общества в 2019 г. являются:

- обеспечение стабильного финансового положения Общества, повышение его конкурентоспособности на рынке научно-технических исследований и проектных разработок;

- увеличение объемов выполняемых работ по ключевым направлениям деятельности Общества (ценообразование, развитие газоснабжения и газификации, региональная энергетика, освоение региональных и нетрадиционных ресурсов углеводородов, проектирование объектов обустройства офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» и его дочерних обществ);

- сохранение и укрепление кадрового и научно-технического потенциала, дальнейшее повышение квалификационного уровня специалистов общества, привлечение новых высококвалифицированных специалистов, необходимых для выполнения дополнительных объемов работ;

Научно-техническая деятельность Общества будет развиваться по следующим направлениям:

- сметно-нормативное и ценовое обеспечение освоения новых территорий строительства на полуострове Ямал, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, на шельфе северных морей и Сахалине, развития газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, реализации новых технико-технологических решений в добыче, транспорте и переработке газа, применения новых строительных ресурсов и технологий;

- дальнейшее развитие работ по повышению уровня газификации регионов России, разработка (корректировка) генеральных схем развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации;

- развитие работ, направленных на повышение энергетической эффективности энергоустановок объектов ПАО «Газпром», выполнение комплексных исследований и проектов перспективного развития и модернизации систем энергообеспечения (газ, тепло и электричество) субъектов Федерации, крупных городов России и объектов газовой отрасли;

- продолжение исследований по использованию возобновляемых энергетических ресурсов в системе ПАО «Газпром»;

- продолжение проектно-изыскательских работ по обустройству офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» и его дочерних обществ в г. Санкт-Петербурге, включая «Лахта центр»;

- развитие сотрудничества с зарубежными партнерами, реализация комплексных проектов в Кыргызстане, Армении, Узбекистане, Южной Осетии, Китае, Боливии, других странах.

Деятельность АО «Газпром промгаз» будет осуществляться в условиях жесткой конкуренции с другими научными и проектными организациями. Исходя из этого, определена следующая стратегия достижения поставленных целей:

- развитие организационной структуры, качественное развитие существующего кадрового потенциала;

- техническое перевооружение в рамках Инвестиционной программы Общества;

- дальнейшее развитие деловых связей с Департаментами и дочерними обществами ПАО «Газпром», администрациями субъектов Федерации, сторонними заказчиками;

- повышение качества научно-технической продукции за счет развития и совершенствования действующей в Обществе интегрированной системы менеджмента (ИСМ);

– внедрение современных методов финансового менеджмента, повышение эффективности производственно-хозяйственной деятельности, исходя из конкурентных преимуществ на рынке научно-технических исследований и проектных разработок.

**17 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»**

Основные результаты производственно-хозяйственной деятельности АО «Газпром промгаз» сформированы на основании данных годовой бухгалтерской отчетности (форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2018 г.) и представлены в таблице № 17.1.

**Таблица № 17.1**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Выручка от реализации, тыс. руб. (без НДС)	953 870	1 366 178
Себестоимость проданных работ и услуг, тыс. руб. (без НДС)	1 183 276	1 340 057
Прибыль от продаж, тыс. руб.	-229 406	26 121
Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	-253 885	15 285
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного года, тыс. руб.	-246 536	4 425

Объем продаж за отчетный период по основным видам деятельности равен 1 366,2 млн. руб. (без НДС), что составляет 143,2% к фактическим объемам 2017 г. и 109,3% к плановой величине выручки 2018 г.

Структурный анализ выполненных объемов по направлениям деятельности по сравнению с уровнем 2017 г. выглядит следующим образом:

- объемы проектно-изыскательских работ (ПИР) увеличились в абсолютном выражении на 382 млн. руб., или на 165%; доля ПИР в структуре выручки увеличилась с 21% до 39%;

- объемы научно-исследовательских работ (научно-технические услуг) составили 668 млн. руб., или возросли к уровню 2017 г. на 5,5%; доля НИР в общей выручке уменьшилась на 15% и составила 42%;

Объемы услуг по экспертизе проектов и смет, разработок в области сметного нормирования и ценообразования занимают в структуре продаж 19% (в 2017 г. – 23%).

Объемы работ, выполненные по договорам с ПАО «Газпром» и дочерними обществами ПАО «Газпром», возросли на 250 млн. руб. и составляют в общей выручке 76% (2017 г. – 85%). Доля сторонних заказчиков в портфеле заказов возросла на 9%, что свидетельствует о расширении рынка оказываемых услуг.

В 2018 г. объемы работ, выполняемые собственными силами, равны 921 млн. руб., что составляет 101% к плановой величине, и увеличились к уровню 2017 г. на 19,8%. Доля объемов собственных сил в общей выручке равна 67,4%.

#### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

(форма №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» за 2018 г.)

Таблица № 17.2

№	Наименование показателей	2017 г. отчет	2018 г. отчет
1	Материальные затраты	14 311	20 610
2	Затраты на оплату труда	453 794	476 758
3	Отчисления на социальные нужды	103 477	110 807
4	Амортизация	35 493	29 758
5	Прочие затраты	414 332	649 699
6	<b>Итого по элементам</b>	<b>1 021 407</b>	<b>1 287 632</b>
7	Изменение Остатков прирост (-), уменьшение (+) незавершенного производства, готовой продукции и др.	161 869	52 425
8	<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>1 183 276</b>	<b>1 340 057</b>

Суммарные расходы по всем направлениям основной деятельности равны 1 340,1 млн. руб., или возросли по сравнению с 2017 г. на 13,2%, что

обусловливается в основном ростом выручки на 43,2%. Себестоимость продаж в расчете на 1 руб. выручки составила 0,98 руб.; рентабельность продаж – 1,9%.

### Чистые активы

Чистые активы Общества за отчетный год составили 1 164 869 тыс. руб.

Таблица № 17.3

Наименование показателя	Значение
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	1 164 869
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	59,8
Оборачиваемость чистых активов, раз	1,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	2,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,6

В течение 2018 года сохранялась финансовая устойчивость Общества. Оценка финансового состояния предприятия базируется на анализе размещения и использования средств (активов) и анализе источников их формирования (собственного капитала, обязательств, т.е. пассивов), характеризуется скоростью оборота капитала, способностью предприятия погашать свои обязательства в срок и в полном объеме.

На основе аналитического баланса определены характеристики финансового состояния.

Таблица № 17.4

Аналитический баланс	01.01.2018	уд. вес в валюте баланса, %	31.12.2018	уд. вес в валюте баланса, %
1	2	3	4	5
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>1. Внеоборотные активы, в т.ч.</b>	<b>940 414</b>	<b>57,1</b>	<b>872 320</b>	<b>46,6</b>



Аналитический баланс	01.01.2018	уд. вес в валюте баланса, %	31.12.2018	уд. вес в валюте баланса, %
1	2	3	4	5
1.1. Основные средства и НМА	875 740	53,1	834 639	44,6
1.2. Незавершенное строительство	13 606	0,8	13 606	0,7
1.3. Долгосрочные финансовые вложения	3 000	0,2	3 000	0,2
1.4. Отложенные налоговые активы (ОНА)	23 119	1,4	13 223	0,7
1.5. Прочие внеоборотные активы	24 949	1,5	7 852	0,4
<b>2. Оборотные активы, в т.ч.</b>	<b>707 541</b>	<b>42,9</b>	<b>998 175</b>	<b>53,4</b>
2.1. Запасы, НДС	170 951	10,4	114 989	6,2
2.2. Дебиторская задолженность	531 802	32,3	876 937	46,9
2.3. Прочие	4 788	0,3	6 249	0,3
<b>ПАССИВЫ</b>				
<b>3. Собственный капитал</b>	<b>1 160 429</b>	<b>70,4</b>	<b>1 164 869</b>	<b>62,3</b>
<b>4. Долгосрочные обязательства (ОНО)</b>	<b>22 793</b>	<b>1,4</b>	<b>8 595</b>	<b>0,5</b>
<b>5. Краткосрочные обязательства</b>	<b>464 733</b>	<b>28,2</b>	<b>697 031</b>	<b>37,2</b>
в том числе				
5.1. Займы и кредиты				
5.2. Кредиторская задолженность	445 063	27,0	673 741	35,9
5.3. Прочие	19 670	1,2	23 290	1,3
<b>ВАЛЮТА БАЛАНСА</b>	<b>1 647 955</b>	<b>100</b>	<b>1 870 495</b>	<b>100</b>

Валюта баланса за отчетный год увеличилась на 222,5 тыс. руб., или на 13,5%.

За отчетный период произошли следующие существенные структурные изменения: внеоборотные активы по состоянию на конец 2018 г. в абсолютном выражении снизились на 68,1 млн. руб., или на 7,2%. В структуре баланса доля внеоборотных активов снизилась на 10,5% и составляет 46,6%. Оборотные активы увеличились на 290,6 млн. руб. и составляют в структуре баланса 53,4%.

Остаточная стоимость основных средств, участвующих в производстве, за отчетный период снизилась на 41,1 млн. руб. и составляет 834,6 млн. руб. или 95,7% (в 2017 г. – 93,1%) в структуре внеоборотных активов.

Размер долгосрочных вложений не изменился и равен 3,0 млн. руб. Доля отложенных налоговых и прочих активов в структуре внеоборотных активов незначительна и составляет 1,1%.

Оборотные активы Общества в абсолютном выражении увеличились на 290,6 млн. руб., или на 41,1%. Удельный вес оборотных активов в валюте баланса увеличился на 10,5%. Структура оборотных средств по состоянию на 31.12.2018 следующая: запасы, НДС – 11,5%; дебиторская задолженность – 87,9%; денежные средства и прочие оборотные активы – 0,6%.

Основным источником дохода платежного баланса являются платежи контрагентов за выполненные работы (услуги). Общая сумма денежных поступлений от текущих операций составила 2 162,5 млн. руб., в том числе от ПАО «Газпром» – 372 млн. руб., что составляет 17,2% (2017 г. - 10,6 %) от всех поступлений.

Наиболее ликвидные активы (денежные средства) по состоянию на 31.12.2018 составляют 66 млн. руб., из них находятся на мастер-счете ПАО «Газпром» в рамках внутригруппового финансирования компаний Группы Газпром - 65,4 млн. руб., или 99,1% от всех денежных средств.

Вексельная система во взаиморасчетах с контрагентами не применялась. Векселя в кассе отсутствуют.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2018 увеличилась на 345,1 млн. руб., или на 64,9%, и составила 876,9 млн. руб. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков равна 733,7 млн. руб. (83,7%). Дебиторская задолженность ПАО «Газпром» в абсолютном выражении уменьшилась на 51,3 млн. руб., или на 62,2%, и составляет 4,3% от общей суммы задолженности покупателей и заказчиков. Доля выданных авансов в структуре дебиторской задолженности за отчетный период снизилась с 0,7% до 0,3%.

По состоянию на 31.12.2018 объем собственных средств (капитал и резервы) равен 1 164,9 млн. руб., что выше данного показателя по состоянию на начало отчетного периода на 0,4%. Увеличение обусловлено полученным финансовым результатом за отчетный год. Доля собственного капитала в структуре баланса составила на конец года 62,3%.

Прочие собственные источники (уставный и резервный капиталы), сформированные в соответствии с учредительными документами, не изменились.

Величина собственного капитала на протяжении последних пяти лет превышает стоимость внеоборотных активов (на конец 2018 г. – в 1,3 раза), т.е. стабильно выполняется условие финансовой устойчивости и перспективной ликвидности.

Чистые активы превышают уставный капитал Общества на конец отчетного года в 18,2 раза.

Кредиты и займы Обществом в отчетном периоде не привлекались.

Доля краткосрочных обязательств в структуре баланса увеличилась на 9,1% и составляет на конец отчетного года 37,3%.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2018 увеличилась на 51,4 % и составляет 673,7 млн. руб., в том числе перед поставщиками и подрядчиками – на 43,9% или на 157 млн. руб. Доля кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками за выполненные работы равна 76,1%, или снизилась по сравнению с 2017 г. на 4%.

В абсолютном выражении по состоянию на 31.12.2018 неосвоенные авансы увеличились на 17,9 млн. руб., удельный вес которых в структуре кредиторской задолженности увеличился с 2,2% до 4,1%.

## Анализ ликвидности бухгалтерского баланса

Таблица № 17.5

АКТИВ	01.01.2018	31.12.2018	ПАССИВ	01.01.2018	31.12.2018	Платежный излишек или недостаток	
						на 01.01.2018	на 31.12.2018
1.Наиболее ликвидные активы	4 034	575	1.Наиболее срочные обязательства	445 063	673 741	-441 029	-673 166
2.Быстрореализуемые активы	490 950	846 914	2.Краткосрочные пассивы	-	-	490 950	846 914
3.Медленно реализуемые активы	171 705	120 663	3.Долгосрочные пассивы	22 793	8 595	148 912	112 068
4.Трудно реализуемые активы	981 266	902 343	4.Постоянные пассивы	1 180 099	1 188 159	-198 833	-285 816
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 647 955</b>	<b>1 870 495</b>	<b>БАЛАНС</b>	<b>1 647 955</b>	<b>1 870 495</b>	-	-

В таблице № 17.5 представлены сгруппированные активы по степени ликвидности: наиболее ликвидные и быстрореализуемые активы на конец отчетного года превышают размер наиболее срочных и краткосрочных обязательств на 173 748 тыс. руб.

Платежный излишек по наиболее ликвидным и быстрореализуемым активам компенсирует платежный недостаток по труднореализуемым активам, что свидетельствует о ликвидности баланса.

**Основные средства****Таблица № 17.6**

тыс. руб.

Наименование показателей	Здания	Соружения	Машины и обор.	Транспорт	Другие основные средства	ИТОГО
1	2	3	4	5	6	7
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.2018	852 738	53 949	185 939	90 053	131 759	1 314 438
Накопленная амортизация на 01.01.2018	125 762	9 261	165 729	81 778	56 967	439 497
Поступило в 2018 году	-	-	1 068	-	-	1 068
Выбыло в 2018 году	4 891	-	7 336	11 845	20	24 092
Первоначальная стоимость основных фондов на 31.12.2018	847 847	53 949	179 671	78 208	131 739	1 291 414
Накопленная амортизация на 31.12.2018	147 054	11 801	166 464	74 698	57 405	457 422

**Дебиторская и кредиторская задолженность****Таблица №17.7**

тыс. руб.

Наименование показателя, тыс. руб.	Дебиторская задолженность краткосрочная				Долгосрочная
	Расчеты с покупателями и заказчиками	Авансы выданные	Прочие	Итого	Итого
Остаток на 01.01.2018	396 530	3 757	90 663	490 950	40 852
Остаток на 31.12.2018	733 667	2 991	110 256	846 914	30 023
Наименование показателя, тыс. руб.	Кредиторская задолженность краткосрочная				Долгосрочная
	Расчеты с покупателями и заказчиками	Авансы полученные	Прочие	Итого	Итого

Наименование показателя, тыс. руб.	Дебиторская задолженность краткосрочная				Долгосрочная
	Расчеты с покупателями и заказчиками	Авансы выданные	Прочие	Итого	Итого
Остаток на 01.01.2018	356 589	9 812	78 662	445 063	-
Остаток на 31.12.2018	513 120	27 740	132 881	673 741	-

Для характеристики различных аспектов финансового состояния Общества представлены финансовые коэффициенты:

**Таблица № 17.8**

Наименование показателя	2018 г.	норма
<b>Показатели ликвидности (платежеспособности)</b>		
1. Коэффициент текущей ликвидности	1,4	1,0-2,0
2. Коэффициент быстрой ликвидности	1,3	>1,0
3. Коэффициент маневренности функционирующего капитала	0,4	0,1-0,5
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>		
4. Коэффициент автономии	0,6	>0,2
5. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,3	0,1-0,5
6. Коэффициент финансирования	1,7	>0,5
<b>Показатели оборачиваемости</b>		
7. Оборачиваемость мобильных средств, раз	1,4	>0
8. Оборачиваемость запасов, раз	9,6	>0
9. Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,6	>0
10. Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	2,0	>0

В течение 2018 г. обеспечивалось устойчивое финансовое положение Общества, что подтверждают финансовые индикаторы, находящиеся в нормативном диапазоне.

Значение коэффициента быстрой ликвидности по сравнению с началом отчетного года увеличилось с 1,2 до 1,3. Вероятность потери ликвидности у Общества в ближайшей перспективе отсутствует. Общество в состоянии выполнить свои обязательства и своевременно погасить краткосрочные обязательства перед подрядчиками и поставщиками, другими кредиторами за счет текущих активов.

Коэффициент маневренности функционирующего капитала показывает долю мобильных средств в собственных источниках и находится в пределах нормативов. Следовательно, Общество способно поддерживать уровень собственного оборотного капитала и пополнения оборотных средств за счет собственных источников, что также позволило покрыть краткосрочные обязательства и рассчитаться с текущими обязательствами.

Уровень финансовой независимости Общества (коэффициент автономии) стабильный и коррелирует с валютой баланса, которая возросла на 13,5%. Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает долю оборотных средств, сформированных за счет собственных источников. За анализируемый период по сравнению с соответствующим периодом прошлого года данный показатель не изменился и находится в пределах нормативного значения.

Индикаторы деловой активности: оборачиваемость мобильных средств (запасы) повысилась по сравнению с прошлым годом в 1,7 раза; кредиторской и дебиторской задолженности существенно не изменились.

Таким образом, финансовое положение Общества позволяет обеспечивать условия для ритмичного финансирования текущей производственно-хозяйственной деятельности, реализации инвестиционных и социальных проектов Общества в 2019 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, В Т. Ч.  
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В СОСТАВЕ АУДИТОРСКОГО  
ЗАКЛЮЧЕНИЯ**



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Акционерного общества «Газпром промгаз»

### *Мнение*

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Газпром промгаз» (ОГРН 1027700174061, Российская Федерация, г. Москва), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2018 года, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за январь-декабрь 2018 год и отчета о движении денежных средств за январь-декабрь 2018 года, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Акционерного общества «Газпром промгаз» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### *Основание для выражения мнения*

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных

бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

***Ответственность руководства и членов ревизионной комиссии аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены ревизионной комиссии несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

***Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или

в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако, будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

«28» марта 2019 года

Руководитель департамента аудита

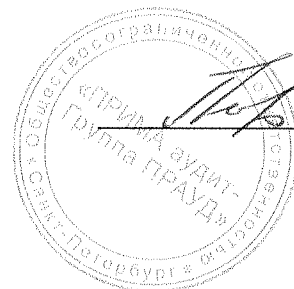
Е.П. Петрова

по доверенности № 3/Д от 01.01.2019

квалификационный аттестат

№ 03-000011,

протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163.



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»,

ОГРН 1147847543601,

Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д. 150,

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11403072077.

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2018 г.

		Форма по ОКУД	<b>Коды</b>		
		Дата (число, месяц, год)	<b>0710001</b>		
			31	12	2018
Организация	<b>Акционерное общество "Газпром промгаз"</b>	по ОКПО	<b>00158847</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	<b>7734034550</b>		
Вид экономической деятельности	<b>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочее</b>	по ОКВЭД	<b>72.19</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<b>Открытые акционерные общества / Частная собственность</b>	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	<b>334</b>		
Местонахождение (адрес)	<b>119415, Москва г, Вернадского пр-кт, дом № 41, строение 1, оф. 529</b>				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1.1	Нематериальные активы	1110	647	799	1 154
	в том числе:				
	Приобретение нематериальных активов	11101	-	-	-
1.5	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	10 922
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	847 598	888 547	893 714
	в том числе:				
2.1	Основные средства в организации	11501	833 992	874 941	877 021
2.2	Строительство объектов основных средств	11502	13 606	13 606	16 693
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Финансовые вложения	1170	3 000	3 000	3 000
	Отложенные налоговые активы	1180	13 223	23 119	9 912
	Прочие внеоборотные активы	1190	7 852	24 949	39 225
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	7 852	24 949	39 225
	Итого по разделу I	1100	872 320	940 414	957 927
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	114 802	170 871	335 999
	в том числе:				
4.1	Материалы	12101	12 162	15 805	19 065
4.1	Основное производство	12102	102 640	155 066	316 934
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	187	80	170
5.	Дебиторская задолженность	1230	876 937	531 802	821 841
	в том числе:				
5.1	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более 12 мес. после отчетной даты)	12301	30 023	40 852	35 838
5.1	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты)	12302	846 914	490 950	786 003
	в том числе:				
	расчеты с покупателями и заказчиками	123021	733 667	396 530	701 456
	расчеты по авансам выданным	123022	2 991	3 757	17 842
	прочие дебиторы	123023	110 256	90 663	66 705
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	575	4 034	141 026

	Прочие оборотные активы	1260	5 674	754	7 064
	в том числе:				
	расходы будущих периодов со сроком погашения в течение 12 мес.	12601	5 674	754	7 064
	Итого по разделу II	1200	998 175	707 541	1 306 100
	<b>БАЛАНС</b>	1600	1 870 495	1 647 955	2 264 027

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	64 040	64 040	64 040
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	135 512	136 697	106 355
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	3 202	3 202	3 202
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	962 115	956 490	1 203 412
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 164 869</b>	<b>1 160 429</b>	<b>1 377 009</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 595	22 793	22 482
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>8 595</b>	<b>22 793</b>	<b>22 482</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3	Кредиторская задолженность	1520	673 741	445 063	842 114
	в том числе:				
	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	513 120	356 589	660 477
	расчеты по авансам полученным	15202	27 740	9 812	42 559
	задолженность по налогам и сборам	15203	96 733	52 784	84 631
	задолженность во внебюджетные фонды	15204	1 388	580	4 127
	задолженность перед персоналом организации	15205	18 588	20 745	18 741
	прочие кредиторы	15206	16 172	4 553	31 579
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	23 290	19 670	22 422
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>697 031</b>	<b>464 733</b>	<b>864 536</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 870 495</b>	<b>1 647 955</b>	<b>2 264 027</b>



Руководитель

(подпись)

Спектор Юрий Иосифович

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

26 марта 2019 г.

О.В. Пылова

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация Акционерное общество "Газпром промгаз"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочее  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытые акционерные общества / Частная собственность  
 Единица измерения: в тыс. рублей

Коды		
0710002		
31	12	2018
по ОКПО 00158847		
ИНН 7734034550		
по ОКВЭД 72.19		
47	16	
по ОКОПФ / ОКФС		
по ОКЕИ 384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Выручка	2110	1 366 178	953 870
6	Себестоимость продаж	2120	(1 016 176)	(864 295)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	350 002	89 575
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6	Управленческие расходы	2220	(323 881)	(318 981)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	26 121	(229 406)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	299	3 446
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	37 246	49 507
	Прочие расходы	2350	(48 381)	(77 432)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	15 285	(253 885)
	Текущий налог на прибыль	2410	(15 950)	29 821
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(8 591)	(8 062)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 522)	589
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 824	12 305
	Прочее	2460	268	(5 545)
	в том числе:			
	Разница от перераспределения КГН за прошлые годы		268	(5 545)
	Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН	2465	520	(29 821)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 425	(246 536)



Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	4 425	(246 536)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00035	- 0,01925
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Спектор Юрий Иосифович

(расшифровка подписи)

И. о. главного бухгалтера  
26 марта 2019 г.

О.С. Пушова

**Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Коды		
0710003		
31	12	2018
00158847		
7734034550		
72.19		
47	16	
384		

Организация Акционерное общество "Газпром промгаз" Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма / форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКФС / ОКФС \_\_\_\_\_  
**Открытые акционерные общества** / **Частная собственность** \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: в тыс. рублей

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	64 040	-	106 355	3 202	1 203 412	1 377 009
<b>Увеличение капитала - всего:</b>	3210	-	-	30 342	-	511	30 853
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	30 342	X	-	30 342
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	511	511
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(247 433)	(247 433)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(246 536)	(246 536)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(897)	(897)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	64 040	-	136 697	3 202	956 490	1 160 429
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	4 440	4 440
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	4 425	4 425
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	15	15
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(1 185)	-	1 185	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	64 040	-	135 512	3 202	962 115	1 164 869

**2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
		На 31 декабря 2016 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
<b>Капитал - всего</b>				
до корректировок	3400	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-
<b>84</b>				
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	1 164 869	1 160 429	1 377 009



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

Спектор Юрий Иосифович  
(расшифровка подписи)

26 марта 2019 г. \_\_\_\_\_

И.о. главного бухгалтера *Пылова* **О.С. Пылова**

**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация	<b>Акционерное общество "Газпром промгаз"</b>	Форма по ОКУД	<b>0710004</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2018</b>
Вид экономической деятельности	<b>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочее</b>	по ОКПО	<b>00158847</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности		ИНН	<b>7734034550</b>		
Открытые акционерные общества	<b>/ Частная собственность</b>	по ОКВЭД	<b>72.19</b>		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКОПФ / ОКФС	<b>47</b>	<b>16</b>	
		по ОКЕИ	<b>384</b>		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	1 112 849	1 248 218
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 045 076	1 120 527
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	704	4 491
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
авансы полученные	4114	26 179	8 250
прочие поступления	4119	40 890	114 950
Платежи - всего	4120	(1 109 531)	(1 333 720)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(363 316)	(498 431)
в связи с оплатой труда работников	4122	(516 841)	(513 782)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(49)	(7 541)
авансы выданные	4125	(2 006)	(2 211)
прочие платежи	4129	(227 319)	(311 755)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 318	(85 502)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	3 076	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 076	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(10 497)	(48 122)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 303)	(40 781)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	(9 194)	(7 341)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(7 421)	(48 122)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	14	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	14	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	14	-
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(4 089)	(133 624)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	4 034	141 026
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	575	4 034
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	630	(3 368)



Руководитель

(подпись)

Спектор Юрий Иосифович

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера  
26 марта 2019 г.

О.С. Пылова

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода		
			На начало года		Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка	накопленная амортизация и убытки от обесценения
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость			
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г.	1 667	(868)	-	(152)	-	1 667	(1 020)
	5110	за 2017 г.	2 037	(883)	-	(167)	-	1 667	(868)
в том числе:									
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5101	за 2018 г.	63	(60)	-	(2)	-	63	(62)
	5111	за 2017 г.	63	(56)	-	(4)	-	63	(60)
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5102	за 2018 г.	1 423	(627)	-	(150)	-	1 423	(777)
	5112	за 2017 г.	1 510	(529)	-	(87)	53	1 423	(627)
Прочие нематериальные активы	5103	за 2018 г.	181	(181)	-	-	-	181	(181)
	5113	за 2017 г.	463	(298)	-	(12)	129	181	(181)

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2018 г.	
		4	4	4	4
Всего	5120	4	4	4	4
в том числе:	5121	4	4	4	4



**1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью**

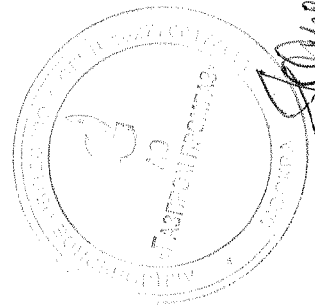
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5130	240	226	97
в том числе:				
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	59	45	44
Прочие нематериальные активы	5132	181	181	53
	5133	-	-	-

**1.4. Наличие и движение результатов НИОКР**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
НИОКР - всего	5140	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
09	5151	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-

**1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2018 г.	-	-	-	-	
	5170	за 2017 г.	10 922	250	(11 172)	-	
в том числе:	5161	за 2018 г.	-	-	-	-	
	5171	за 2017 г.	10 922	250	(11 172)	-	
Изготовление опытных образцов	5180	за 2018 г.	-	-	-	-	
	5190	за 2017 г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5181	за 2018 г.	-	-	-	-	
	5191	за 2017 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5182	за 2018 г.	-	-	-	-	
	5192	за 2017 г.	-	-	-	-	
Программные комплексы							
Прочие нематериальные активы							



Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись)  
 Спектор Юрий Иосифович  
 (расшифровка подписи)

26 марта 2019 г.

И.о. главного бухгалтера \_\_\_\_\_

О.С. Пылова

2. Основные средства  
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018 г.	1 314 438	(439 497)	1 068	(24 092)	23 948	(41 874)	-	-	-	1 291 414	(457 422)
	5210	за 2017 г.	1 271 660	(394 639)	12 863	(8 506)	9 216	(45 983)	38 421	(8 091)	-	1 314 438	(439 497)
в том числе: Транспортные средства	5201	за 2018 г.	90 053	(81 778)	-	(11 845)	11 839	(4 759)	-	-	-	78 208	(74 698)
	5211	за 2017 г.	85 871	(71 507)	-	-	-	(6 473)	4 182	(3 798)	-	90 053	(81 778)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2018 г.	57 135	(55 744)	-	(20)	20	(435)	-	-	-	57 115	(56 159)
	5212	за 2017 г.	58 825	(56 589)	51	(1 741)	1 734	(889)	-	-	-	57 135	(55 744)
Машины и оборудование, передаточные устройства	5203	за 2018 г.	185 939	(165 729)	1 068	(7 336)	7 198	(7 933)	-	-	-	179 672	(166 464)
	5213	за 2017 г.	191 105	(161 079)	1 245	(6 762)	7 482	(11 930)	355	(203)	-	185 939	(165 729)
Другие виды основных средств	5204	за 2018 г.	1 347	(1 223)	-	-	-	(23)	-	-	-	1 347	(1 246)
	5214	за 2017 г.	1 347	(1 103)	-	-	-	(120)	-	-	-	1 347	(1 223)
Сооружения	5205	за 2018 г.	53 949	(9 261)	-	-	-	(2 540)	-	-	-	53 949	(11 801)
	5215	за 2017 г.	51 799	(6 928)	-	-	-	(1 823)	2 150	(510)	-	53 949	(9 261)
Здания	5206	за 2018 г.	852 738	(125 762)	-	(4 891)	4 891	(26 184)	-	-	-	847 846	(147 054)
	5216	за 2017 г.	811 644	(97 433)	11 567	-	-	(24 748)	29 526	(3 581)	-	852 738	(125 762)
Земельные участки	5207	за 2018 г.	73 277	-	-	-	-	-	-	-	-	73 277	-
	5217	за 2017 г.	71 069	-	-	-	-	-	2 208	-	-	73 277	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**2.2. Незавершенные капитальные вложения**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2018 г.	13 606	1 425	(357)	(1 068)	13 606
	5250	за 2017 г.	16 693	10 459	(684)	(12 862)	13 606
в том числе:	5241	за 2018 г.	-	1 425	(357)	(1 068)	-
	5251	за 2017 г.	-	1 980	(684)	(1 296)	-
Приобретение ОС	5242	за 2018 г.	13 606	-	-	-	13 606
	5252	за 2017 г.	16 693	8 479	-	(11 566)	13 606
Прочее	5243	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5253	за 2017 г.	-	-	-	-	-

**2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	11 566
в том числе:			
Реконструкция встроенной котельной г. Видное	5261	-	11 566
	5262	-	-
	5263	-	-
	5264	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

**2.4. Иное использование основных средств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	17 614	4 146	11 099
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	26 576	32 338	44 364
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_  
 (подпись)  
 Спектор Юрий  
 Иосифович  
 (расшифровка подписи)

26 марта 2019 г.

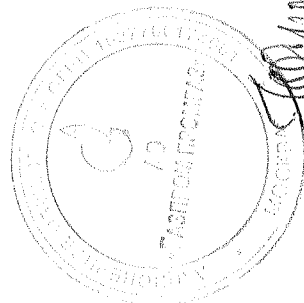
И.о. главного бухгалтера \_\_\_\_\_  
 О.С. Пылова

**3. Финансовые вложения**  
**3.1. Наличие и движение финансовых вложений**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2018 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
	5311	за 2017 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
в том числе:											
вклад в УК Дочернего Общества ООО "КЗГО"	5302	за 2018 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
	5312	за 2017 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5306	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2018 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
	5310	за 2017 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-

**3.2. Иное использование финансовых вложений**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5326	-	-	-
	5329	-	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

Спектор Юрий  
Иосифович  
(расшифровка подписи)

26 марта 2019 г.

И.о. главного бухгалтера \_\_\_\_\_  
П.С. Пыльва

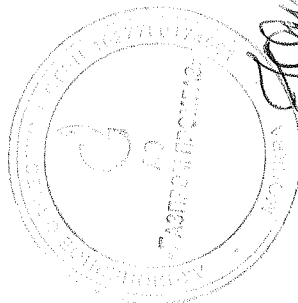
**4. Запасы**  
**4.1. Наличие и движение запасов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2018 г.	170 871	-	966 159	(1 016 600)	-	(5 628)	X	114 802	-	
	5420	за 2017 г.	335 999	-	709 896	(867 820)	(250)	(6 954)	X	170 871	-	
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2018 г.	15 805	-	8 293	(404)	-	(5 628)	(5 904)	12 162	-	
	5421	за 2017 г.	17 681	-	12 033	(733)	(250)	(6 954)	(5 972)	15 805	-	
Готовая продукция	5402	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	за 2017 г.	1 384	-	1 388	(2 772)	-	-	-	-	-	
Товары для перепродажи	5403	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5423	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2018 г.	-	-	20	(20)	-	-	-	-	-	
	5424	за 2017 г.	-	-	20	(20)	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2018 г.	155 066	-	957 846	(1 016 176)	-	-	5 904	102 640	-	
	5425	за 2017 г.	316 934	-	696 455	(864 295)	-	-	5 972	155 066	-	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5426	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы будущих периодов (для объектов об	5407	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
служебного учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»	5427	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5408	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5428	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



**4.2. Запасы в залоге**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

Спектор Юрий  
Иосифович  
(расшифровка подписи)

26 марта 2019 г.

И.о. главного бухгалтера \_\_\_\_\_  
О.С. Пылава

5. Дебиторская и кредиторская задолженность  
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018 г.	40 852	-	-	-	(10 829)	-	-	-	-	-	-	-	-	30 023	-
	5521	за 2017 г.	35 838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 852	-
в том числе:																	
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5524	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2018 г.	40 852	-	-	-	(10 829)	-	-	-	-	-	-	-	-	30 023	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5525	за 2017 г.	35 838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 852	-
	5510	за 2018 г.	511 845	(20 895)	3 071 892	-	(2 702 877)	(19 370)	-	-	-	-	6 318	-	-	861 490	(14 576)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5530	за 2017 г.	796 336	(10 333)	1 686 591	-	(1 966 068)	-	-	-	-	-	(10 562)	-	-	511 845	(20 895)
в том числе:																	
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2018 г.	400 324	(3 794)	1 607 007	-	(1 272 381)	-	-	-	-	-	2 511	-	-	734 950	(1 283)
	5531	за 2017 г.	709 726	(8 270)	1 124 255	-	(1 433 657)	-	-	-	-	-	4 476	-	-	400 324	(3 794)
	5512	за 2018 г.	15 135	(11 378)	32 969	-	(45 114)	-	-	-	-	-	11 378	-	-	2 990	-
	5532	за 2017 г.	17 842	-	27 152	-	(29 859)	-	-	-	-	-	(11 378)	-	-	15 135	(11 378)
	5513	за 2018 г.	96 386	(5 723)	1 431 916	-	(1 385 382)	(19 370)	-	-	-	-	(7 570)	-	-	123 550	(13 294)
Прочая	5533	за 2017 г.	68 768	(2 063)	535 184	-	(502 552)	-	-	-	-	(3 660)	-	-	-	96 386	(5 723)
	5514	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5534	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2018 г.	552 697	(20 895)	3 071 892	-	(2 713 706)	(19 370)	-	-	-	-	6 318	X	-	891 513	(14 576)
	5520	за 2017 г.	832 174	(10 333)	1 686 591	-	(1 966 068)	-	-	-	-	(10 562)	X	-	552 697	(20 895)	

**5.2. Просроченная дебиторская задолженность**

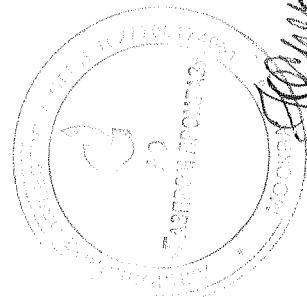
Наименование показателя	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
	Код	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора
Всего	5540	14 577	-	20 895	-	10 333
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 283	-	3 794	-	8 270
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	11 378	-	-
прочая	5543	13 294	-	5 723	-	2 063
	5544	-	-	-	-	-

**5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности**

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	перевод из долгосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление	погашение	выбыло	спписание на финансовый результат				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
кредиты	5552	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	X	-	-
	5575	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	X	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018 г.	445 063	3 066 953	-	(2 838 275)	-	-	-	-	673 741
	5580	за 2017 г.	842 114	1 379 983	-	(1 777 034)	-	-	-	-	445 063
в том числе:											
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2018 г.	356 589	633 300	-	(476 769)	-	-	-	-	513 120
	5581	за 2017 г.	660 477	357 461	-	(661 349)	-	-	-	-	356 589
авансы полученные	5562	за 2018 г.	9 812	71 531	-	(53 603)	-	-	-	-	27 740
	5582	за 2017 г.	42 559	106 290	-	(139 037)	-	-	-	-	9 812
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2018 г.	52 784	356 842	-	(312 893)	-	-	-	-	96 733
	5583	за 2017 г.	84 631	235 555	-	(267 402)	-	-	-	-	52 784
кредиты	5564	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2018 г.	4 553	1 361 280	-	(1 349 661)	-	-	-	-	16 172
	5586	за 2017 г.	31 579	148 937	-	(175 963)	-	-	-	-	4 553
расчеты во внебюджетные фонды	5567	за 2018 г.	580	114 690	-	(113 882)	-	X	-	-	1 388
	5587	за 2017 г.	4 127	25 241	-	(28 788)	-	X	-	-	580
расчеты перед персоналом предприятия	5568	за 2018 г.	20 745	529 310	-	(531 467)	-	X	-	-	18 588
	5588	за 2017 г.	18 741	506 499	-	(504 495)	-	X	-	-	20 745
Итого	5550	за 2018 г.	445 063	3 066 953	-	(2 838 275)	-	X	X	X	673 741
	5570	за 2017 г.	842 114	1 379 983	-	(1 777 034)	-	X	X	X	445 063

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

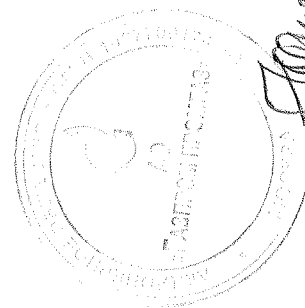
Спектор Юрий  
Иосифович  
(расшифровка подписи)

26 марта 2019 г.

И.о. главного бухгалтера \_\_\_\_\_  
О.С. Пылова

**6. Затраты на производство**

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Материальные затраты	5610	20 610	14 311
Расходы на оплату труда	5620	476 758	453 794
Отчисления на социальные нужды	5630	110 807	103 477
Амортизация	5640	29 758	35 493
Прочие затраты	5650	649 699	414 332
Итого по элементам	5660	1 287 632	1 021 407
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	52 425	161 869
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 340 057	1 183 276



Руководитель

*Юрий Иосифович*

(подпись)

Спектор Юрий  
Иосифович

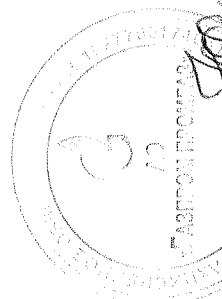
(расшифровка подписи)

26 марта 2019 г.

И.о. главного бухгалтера *А. Терещук*

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	19 670	52 347	(48 727)	-	23 290
в том числе:						
Оценочные обязательства по оплате отпусков	5701	19 670	52 347	(48 727)	-	23 290



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

Спектор Юрий  
Иосифович  
(расшифровка подписи)

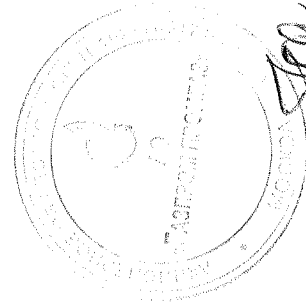
И.о. главного бухгалтера

\_\_\_\_\_  
О.С. Пылова

26 марта 2019 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
5801	5801	-	-	-
5810	5810	34	50	13
Выданные - всего				
в том числе:				
5811	5811	-	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

Спектор Юрий  
Иосифович  
(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера \_\_\_\_\_  
О.С. Пылава

26 марта 2019 г.

**ПОЯСНЕНИЯ**  
**К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 г.**  
**АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»**

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

В 1949 г. в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 17.06.1949 г. организован Всесоюзный научно-исследовательский и проектный институт подземной газификации углей «Подземгаз».

В 1964 г. институт «ВНИИПодземгаз» переименован во Всесоюзный научно-исследовательский институт использования газа в народном хозяйстве «ВНИИПромгаз».

В 1976 г. организационная структура изменена и создано Всесоюзное научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Союзпромгаз», преобразованное в 1992 г. в государственное предприятие - Научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Промгаз».

В 1994 г. в соответствии с Указом Президента РФ от 05.11.92 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» путем преобразования НПО «Промгаз» учреждено Дочернее акционерное общество открытого типа «Промгаз» Российского акционерного общества «Газпром», переименованное в 2002 г. в Открытое акционерное общество «Промгаз», в 2008 г. - в Открытое акционерное общество «Газпром промгаз» (далее по тексту – АО «Газпром промгаз» или Общество).

Основными видами деятельности Общества являются проектно-изыскательские, научно-исследовательские, опытно-конструкторские работы, научное и проектное обеспечение реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов РФ, научно-технические услуги по экспертизе проектов и смет, а также производственная деятельность.

Основной государственный регистрационный номер - 1027700174061;

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 30.08.2002.

Общество зарегистрировано по адресу 117420, РФ, г. Москва, Волгоградский проспект, д. 44, кв.529, имеет обособленные подразделения в городах Санкт-Петербург, Уфа, Каменск-Шахтинский, Ставрополь, Орел, г. Видное.

Среднесписочная численность сотрудников АО «Газпром промгаз» в 2018 году составила 237 чел., в 2017 г. - 231 чел., 2016 г. - 504 чел.

ПАО «Газпром» Решением № 34 от 06.04.2018 г. передало 12 642 685 (двенадцать миллионов шестьсот сорок две тысячи шестьсот восемьдесят пять) обыкновенных именных акций АО «Газпром промгаз» номинальной стоимостью 5 (пять) рублей каждая, что составляет 98,71% процента уставного капитала АО «Газпром промгаз», на увеличение уставного капитала ООО «Газпром проектирование».

На отчетную дату доля участия ООО «Газпром проектирование» составляет: 98,71% от уставного капитала и 99,36% - доля голосующих акций.

Величина уставного капитала составляет 64 040 105 руб. и в 2018 году не менялась.

Состав Совета директоров (наблюдательного органа) Общества на 31.12.2018:



Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Хоменко Константин Валерьевич –Председатель Совета Директоров	ПАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Департамента
Наумов Юрий Викторович	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника Департамента
Харламов Алексей Валерьевич	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления
Самсоненко Андрей Петрович	ПАО «Газпром»	Начальник Управления
Андреев Олег Петрович	ООО "Газпром проектирование"	Генеральный директор
Спектор Юрий Иосифович	ОАО "Газпром промгаз"	Генеральный директор

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества:

Генеральный директор АО «Газпром промгаз» Спектор Юрий Иосифович.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2018 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Пашковский Дмитрий Александрович - председатель	ПАО «Газпром»	Начальник отдела Департамента, Заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник Управления
Котляр Анатолий Анатольевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления
Фомичева Наталья Геннадьевна	ООО "Газпром Персонал"	Главный аудитор АО "Газпром промгаз" Проект Внутренний аудит

Аудитором является ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» (РФ, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.150). ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» (НП «МоАП»), расположенной по адресу 107031, Москва, Петровский переулок, д.8, стр.2, в соответствии с решением Правления НП «Московская Аудиторская Палата» от 29.12.2014г.

## 2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, а именно: Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011г., положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2018 год, утвержденного приказом

ПАО «Газпром» от 29 декабря 2017 года № 923, и утверждена приказом Общества от 29 декабря 2017 года № 155.

Бухгалтерский учет организован по журнально-ордерной системе счетоводства с применением компьютерной техники на участках учета.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам за исключением основных средств и нематериальных активов, которые оценены по остаточной стоимости, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки их величины, выполнение которых вероятно приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем. К существенным относятся показатели, которые составляют 5 и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются.

### **Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и выраженные в иностранной валюте средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса Центрального банка Российской Федерации, составившего:

руб.

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Доллар США	69,4706	57,6002	60,6569
Евро	79,4605	68,8668	63,8111

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

### **Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих договоров, выполнение которых привело к возникновению данных активов и обязательств.

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

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после указанной даты, то производится переклассификация долгосрочных активов и обязательств в краткосрочные по состоянию на конец отчетного периода. Долгосрочные авансы под капитальное строительство не переклассифицируются в краткосрочные.

## Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по текущей (восстановительной) стоимости за минусом амортизации.

Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 года несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2017 года, в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2018 года признано нецелесообразным.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств<sup>1</sup> приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)	
	до 1 января 2002 года	с 1 января 2002 года
Здания	20 – 83 лет	20-50 лет
Земельные участки		50-53 лет
Машины и оборудование (кроме офисного)	10 – 23 лет	2-8 лет
Офисное оборудование	9-17 лет	3-8 лет
Передаточные устройства		8-10 лет
Производственный и хозяйственный инвентарь	10 лет	5-7 лет
Сооружения		7-30 лет
Транспортные средства		5-9 лет

По амортизируемым основным средствам применяется линейный способ амортизации исходя из установленных сроков их полезного использования.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 года, объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке);
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;

<sup>1</sup> Классификация основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2016 года № 892.

- объектам, находящимся на реконструкции и модернизации более 12 месяцев.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, установленной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражаются по кадастровой стоимости. В случае, если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно.

### **Вложения во внеоборотные активы**

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов капитальных вложений обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в статье «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и по статье «Незавершенные капитальные вложения» к статье «Основные средства».

### **Нематериальные активы**

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

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

Общество ежегодно проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив для получения дохода, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности как изменения в оценочных значениях.

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

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В составе показателя «Нематериальные активы» по строке 1110 бухгалтерского баланса учитываются затраты по незавершенным операциям на приобретение и создание нематериальных активов.

### **Финансовые вложения**

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв

под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности по состоянию на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их первоначальной стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении вложений, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения первоначальной стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т. ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии по их видам отражаются по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя, депозитные сертификаты)), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Единицей бухгалтерского учета по видам финансовых вложений является: одна ценная бумага, один выданный заем, отдельный вклад в уставный капитал, отдельный банковский депозит, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, договору простого товарищества.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

### **Материально-производственные запасы**

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению. Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

Запасы товаров для перепродажи, а также материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже стоимости, по которой они числятся в бухгалтерском учете, в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен (моральным устареванием, полной или частичной потерей первоначального качества), отражаются в бухгалтерском балансе по рыночной стоимости. На сумму разницы между учетной стоимостью таких запасов и их рыночной стоимостью (на величину снижения стоимости запасов) создается резерв под снижение стоимости материальных ценностей, отнесенный на увеличение прочих расходов.

По сырью и материалам, которые используются при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), резерв под снижение стоимости создается только в случае, когда текущая рыночная стоимость такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные

принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов.

### **Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция**

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

### **Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, банковские гарантии, сертификаты) отражаются как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов погашаются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, после отчетной даты показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

### **Дебиторская задолженность**

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, а также задолженность, сроки погашения которой еще не наступили, но в отношении которой существует высокая вероятность ее непогашения в установленный договором срок, отражается за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

### **Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также другие высоколиквидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее), и отражает их

по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, относятся к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включается в строку 4490 отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам,
- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты;
- поступления и платежи, возникающие по договорам беспроцентного займа с ПАО «Газпром» № 1 от 27.06.2017 г. и № 2 от 27.06.2017 г.

В составе прочих поступлений учитываются следующие платежи: возврат обеспечительных заявок, проценты по размещению денежных средств, возврат займов от работников, возврат кредиторской задолженности, возврат подотчетных сумм и прочее.

В составе прочих выплат учитываются: оплата обеспечительных заявок, подотчетные суммы, взносы на добровольное медицинское страхование и страхование жизни, перечисления в СРО АСПО, перечисление профсоюзных взносов, госпошлины, страховые взносы и прочее.

### **Уставный и добавочный капитал, резервный капитал**

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный капитал устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% от чистой прибыли.

В составе добавочного капитала учитываются, в том числе суммы вкладов в имущество, полученные от акционеров, суммы эмиссионного дохода (или сумма превышения вклада акционеров в уставный капитал АО «Газпром промгаз» над величиной номинальной стоимости его доли), а также прирост стоимости основных средств по результатам их переоценки.

### **Кредиты и займы полученные**

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в пункте «Кредиты и займы» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Заемные обязательства, отраженные в бухгалтерском учете как долгосрочные, но предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением кредитов и займов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих

расходов равномерно по мере их начисления в течение срока займа (кредита). Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование капитального строительства, а также реконструкции и модернизации объектов, относятся в состав прочих расходов по мере начисления. Данный порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства Общества, не приводит к искажению показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие незначительности таких затрат, но позволяет значительно снизить трудоемкость учетных работ и обеспечивает соблюдение требования рациональности ведения бухгалтерского учета.

### **Оценочные обязательства**

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по оплате отпусков.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации и среднедневной заработной платы на конец каждого отчетного периода.

Оценочные обязательства по оплате отпусков признаются в бухгалтерской отчетности на конец каждого отчетного периода и относятся на расходы по обычным видам деятельности. Оценочные обязательства отражаются по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства» бухгалтерского баланса.

### **Налогообложение**

С 1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 марта 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым с 1 января 2013 года состав участников расширен до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 года к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 года до 69 участников. С 1 января 2015 года в соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 27 октября 2014 года № 495 из состава участников КГН были исключены четыре организации. В соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 17 ноября 2015 года № 667 с 1 января 2016 года состав участников КГН расширен до 67 участников. Приказом ПАО «Газпром» от 8 ноября 2017 года № 748 внесены изменения в Перечень участников КГН, в связи с чем состав КГН Группы Газпром включает 65 участников. Общество является участником КГН с 1 января 2012 года.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами НК РФ. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств.

Величина текущего налога на прибыль отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль».

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.



Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества по уплате налога по КГН исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности Общества ответственному участнику по уплате налога на прибыль по КГН исходя из условий договора о создании КГН отражается в бухгалтерском балансе по строке «Прочие кредиторы», а сумма переплаты налога на прибыль по КГН отражается в бухгалтерском балансе по строке «Прочие дебиторы».

### **Признание доходов**

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты по выданным займам;
- доходы от участия в других организациях (в том числе дивиденды) – по мере объявления;
- доходы от продажи иностранной валюты;
- положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте;
- списанная просроченная кредиторская задолженность;
- восстановление резерва по сомнительным долгам;
- иные доходы

### **Признание расходов**

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на финансовые результаты отчетного периода.

Прочие расходы в основном включают:

- расходы от продажи иностранной валюты;
- отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте;
- отчисления в резервы по оценочным обязательствам, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставленные ей в пользование денежные средства (кредиты, займы);
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы социального характера;
- списанная дебиторская задолженность;
- медицинское страхование членов семей и родственников;
- услуги банков.

### **Учет договоров строительного подряда**

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного

подряда способом по «мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения. Косвенные расходы распределяются между договорами пропорционально величине прямых расходов.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (без НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по строке 12301 «Прочие дебиторы» и в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по строке 123023 «Прочие дебиторы».

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договоров в отчетном периоде невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договоров, будут возмещены, условная выручка признается в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Списание НЗП осуществляется в размере учтенных затрат по договору. Расходы, вероятность возмещения которых отсутствует, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода.

В случае если документально подтвержденные расходы по договору не возмещаются заказчиком, выявленная (ожидаемая) сумма превышения величины расходов по договору над величиной выручки по договору (ожидаемый убыток) признается в соответствующем отчетном периоде.

### Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2018 год существенных изменений внесено не было.

В «Отчете о движении денежных средств» в связи с отражением беспроцентных займов и НДС свернуто за 2017 год произошли изменения в следующих строках, при этом результат движения денежных средств не изменился:

		Отражено в отчетности 2017 года	Отражено в отчетности 2018 года
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>	<b>4110</b>	<b>1 458 785,00</b>	<b>1 248 218,00</b>
Поступило денежных средств - всего			
<b>в том числе:</b>			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	<b>1 021 052,00</b>	<b>1 120 527,00</b>
авансы полученные	4114	107 725,00	8 250,00
прочие поступления в т.ч.	4119	325 517,00	114 950,00
Направлено денежных средств - всего	4120	(1544287 )	(1333720 )
<b>в том числе:</b>			
на оплату товаров, работ, услуг	4122	(478392 )	(498432 )
Авансы выданные	4123	(22251 )	(2211 )
прочие платежи	4129	(522322 )	(311755 )
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	4100	(85502 )	(85502 )

### 3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

#### Основные средства

В таблице представлена информация по группам объектов основных средств, стоимость которых отражена в стр. 11501 бухгалтерского баланса по годам.

*На 31 декабря 2018 г.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.
Здания	847 846	147 054	700 792
Сооружения	53 951	11 801	42 150
Земельные участки	73 277	0	73 277
Машины и оборудование	179 669	166 464	13 205
Транспортные средства	78 208	74 698	3 510
Прочие основные средства	58 463	57 405	1 058
Итого:	1 291 414	457 422	833 992

*На 31 декабря 2017 г.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.
Здания	852 738	125 762	726 976
Сооружения	53 951	9 261	44 690
Земельные участки	73 277	0	73 277
Машины и оборудование	185 937	165 729	20 208
Транспортные средства	90 053	81 778	8 275
Прочие основные средства	58 482	56 967	1 515
Итого:	1 314 438	439 497	874 941

*На 31 декабря 2016 г.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.
Здания	811 644	97 433	714 211
Сооружения	51 799	6 928	44 871
Земельные участки	71 069	-	71 069
Машины и оборудование	191 105	161 079	30 026
Транспортные средства	85 871	71 507	14 364
Прочие основные средства	60 172	57 692	2 480
Итого:	1 271 660	394 639	877 021

В 2018 году Общество не получало в пользование по договорам аренды ранее не арендованные основные средства (в 2017 г. и 2016 г. – аналогично).

В составе показателя по стр. 5283 п. 2.4 Пояснений отражены сведения об арендованном имуществе, стоимость которого определена в договоре аренды или иных документах, по состоянию на 31 декабря 2018 г., 31 декабря 2017 г., 31 декабря 2016 г., – 26 576 тыс. руб., 32 338 тыс. руб., 44 364 тыс. руб. соответственно.

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 года не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на дату последней переоценки.

Остатки добавочного капитала в части переоценки составили 135 512 тыс. руб.

### Незавершенные капитальные вложения

В составе незавершенных капитальных вложений Общества отражаются расходы на незавершенное строительство и прочие затраты следующим образом:

без НДС, тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Незавершенное строительство	13 606	13 606	16 693
Прочие	-	-	-
Итого:	13 606	13 606	16 693

По состоянию на 31 декабря 2018 г. общий объем незавершенных капитальных вложений Общества, отраженный по стр. 11502 бухгалтерского баланса составил 13 603 тыс. руб., в том числе: незавершенное строительство – 13 603 тыс. руб.

Уменьшение остатков незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2017 года по сравнению с остатками на 31 декабря 2016 года произошло в связи с окончанием работ по реконструкции котельной в г. Видное и вводом ее в эксплуатацию.

### Финансовые вложения

В составе внеоборотных активов «Финансовые вложения» отражены вклады в уставный капитал дочернего общества ООО «КЗГО».

На 31.12.2018 г.

Наименование показателя / Вид деятельности	Величина вложений на 31.12.2018 г., тыс. руб.		
	краткосрочных (до 1 года)	долгосрочных (свыше 1 года)	всего
Инвестиции в дочерние (зависимые) общества / вклад в уставный капитал	-	3 000	3 000
в том числе:			
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	-	3 000	3 000
Итого	-	3 000	3 000

На 31.12.2017 г.

Наименование показателя / Вид деятельности	Величина вложений на 31.12.2017 г., тыс. руб.		
	краткосрочных (до 1 года)	долгосрочных (свыше 1 года)	всего
Инвестиции в дочерние (зависимые) общества / вклад в уставный капитал	-	3 000	3 000
в том числе:			
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	-	3 000	3 000
Итого	-	3 000	3 000

### Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены по следующим строкам:

- по стр. 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы со сроком списания более 12 месяцев после отчетного периода в размере 7 852 тыс. руб., 24 949 тыс. руб., 39 225 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2016 г. соответственно;

- по стр. 1260 «Прочие оборотные активы» отражены расходы со сроком списания в течение 12 месяцев после отчетного периода в размере 5 674 тыс. руб., 754 тыс. руб., 7 064 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно.

Состав расходов будущих периодов представлен в таблице:

Наименование затрат	тыс. руб.		
	на 31.12.2018 г.	на 31.12.2017 г.	на 31.12.2016 г.
Программное обеспечение, техническая поддержка	12 578	25 081	41 779
Лицензии/сертификаты	739	545	712
Банковские гарантии	209	77	3 797
Итого	13 526	25 703	46 288

### Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, отраженная по стр. 1230 бухгалтерского баланса, составила 876 937 тыс. руб., 531 802 тыс. руб., 821 481 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражено:

- расчеты с покупателями и заказчиками в сумме 733 667 тыс. руб., 396 530 тыс. руб., 701 456 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря

2016 г. соответственно (стр.123021) за минусом резерва по сомнительным долгам;

- авансы выданные в сумме 2 991 тыс. руб., 3 757 тыс. руб., 17 842 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. на 31 декабря 2016 г. (стр.123022). Показатели указываются без налога на добавленную стоимость. Показатель отражает обязательства по оплате, исполненные Обществом, согласно заключенным договорам на приобретение товаров (работ, услуг) до оприходования соответствующих активов;

- прочие дебиторы в сумме 110 256 тыс. руб., 90 663 тыс. руб., 66 705 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно (стр.123023). По данной строке отражена сумма «не предъявленной к оплате начисленной выручки», исчисленная в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», в размере 30 509 тыс. руб., 14 459 тыс. руб., 23 227 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. без учета налога на добавленную стоимость. Суммы платежей по договорам имущественного и личного страхования в размере 8 169 тыс. руб., 8 163 тыс. руб., 11 879 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2016 г. соответственно, а также прочие дебиторы в сумме 71 578 тыс. руб., 68 041 тыс. руб., 31 599 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2016 г. соответственно.

Наиболее крупными дебиторами по состоянию на 31.12.2018 являлись следующие организации-заказчики (по выполненным работам):

	тыс. руб.
Газпром геологоразведка	56 999
Газпром добыча Ноябрьск	26 496
Газпром межрегионгаз	140 857
Газпром ПАО	31 213
Газпром социнвест	341 291
Нефтяной дом	26 508
АСОГО	11 800
Газпром теплоэнерго	9 678

#### **Резерв по сомнительным долгам**

Общество отражает в бухгалтерской отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам.

На 31.12.2017 резерв по сомнительным долгам составлял 20 895 тыс. руб. За 2018 год резерв по сомнительным долгам восстановлен на сумму 13 263 тыс. руб., так как обязательства были исполнены в полном объеме, использован в сумме 19 580 тыс. руб.

тыс. руб.

Резерв по состоянию на 31.12.2017	Использование резерва в 2018 году	Восстановление резерва в 2018	Резерв по состоянию на 31.12.2017
20 895	19 580	13 263	14 578

По результатам тестирования дебиторской задолженности на соответствие критериям отнесения к сомнительной задолженности в 2018 году создан резерв на общую сумму 13 263 тыс. руб.

В составе резерва отражена дебиторская задолженность организаций, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

### Прочие оборотные активы

В составе стр. 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком погашения менее 12 месяцев в размере 5 674 тыс. руб., 754 тыс. руб., 7 064 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно (стр. 12602).

### Капитал и резервы

Величина уставного капитала составляет 64 040 тыс. руб. и в 2018 году ее менялась. Уставный капитал разделен на 12 808 021 шт. полностью оплаченных бездокументарных именных акций номинальной стоимостью 5 руб., в том числе: 12 723 669 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций и 84 352 шт. привилегированных именных типа А бездокументарных акций.

Акционеры	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость акции, руб.	Количество, штук	Номинальная стоимость акции, руб.
Акционеры, всего:	12 723 669	5	84 352	5
В том числе: владеющие более 5% акций:				
юридические лица:	12 670 008	5	0	5
физические лица:	53 661	5	84 352	5
Прочие	-	-	-	-
ИТОГО:	12 723 669		84 352	

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров по результатам деятельности Общества за 2017 г. начисления дивидендов не производилось.

### Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного капитала в размере 5% от величины уставного капитала Общества. По состоянию на 31 декабря 2018 года величина резервного капитала составила 5% от величины уставного капитала 3 202 тыс. руб.

Поскольку резервный капитал сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный капитал не производились.

### Налогообложение

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской (финансовой) отчетности в части налоговых расчетов, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим

периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 мая 1998 года № 34Н).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других строк.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 3 057 тыс. руб. (50777) тыс. руб. за 2017 год, 3 789 тыс. руб. за 2016 г.

Величина текущего налога на прибыль отражена в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль» в размере 15 950 тыс. руб. за 2018 год, (29 821) тыс. руб. за 2017 г., 2 052 тыс. руб. за 2016 г.

Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН и суммой денежных средств, причитающейся с Общества, исходя из условий договора о создании КГН отражается в форме №2 «Отчета о финансовых результатах» по строке «Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН» и составляет 788 тыс. руб., (35 366) тыс. руб., 49 тыс. руб. и в 2017 г. и в 2016 г. соответственно.

В отчетном периоде Общество применяло ставку налога на прибыль с доходов в виде дивидендов 0%.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также в отчете о финансовых результатах за 2018 год следующие показатели:

Таблица 1

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
1	2300	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	15 285	(253 885)
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	3057	(50 777)
3	2421	<b>Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в т. ч.:</b>	8 591	8 062
4		Постоянные налоговые обязательства	8 633	9 555
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	43 165	47 775
6		• Постоянные налоговые активы	42	1 493
7		• Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	210	7465
8	2450	• <b>Изменение отложенных налоговых активов</b>	6 824	12 305



№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
9		Изменение временных вычитаемых разниц	34 120	61 525
10	2430	<b>Изменение отложенных налоговых обязательств</b>	(2 522)	589
11		Изменение временных налогооблагаемых разниц	(12 610)	2 945
12		<b>• Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b>	79 639	(149 104)
13		<b>Налог на прибыль в т. ч.</b>	15 950	(29 821)
13.1	2410	<b>• Текущий налог на прибыль</b>	15 950	(29 821)
15	2465	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	(788)	35 366
16	2400	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	4 425	(245 536)

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 1), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 1), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 1), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 1) в 2018 и 2017 годах, представлены в Таблице 2 и Таблице 3.

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	2018 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 1
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b>	14922	8098	6824
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	74610	40490	34120
2.1	9.1	<b>• Незавершенное производство</b>	36095	10090	26005
2.2	9.2	<b>• Основные средства</b>	8595	0	8595
2.3	9.3	<b>• Оценочные обязательства и резервы</b>	29920	30400	(480)
3	10	<b>Изменение отложенных налоговых обязательств</b>	15 918	13 396	(2522)
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	79 590	66 980	(12 610)
4.1	11.1	<b>• Доходы будущих периодов</b>	59 955	43 575	(16 380)

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	2018 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 1
1	2	3	4	5	6
4.2	11.2	• Основные средства	455	0	(455)
4.3	11.3	• Оценочные обязательства	19 180	23 405	4 225

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	2017 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 1
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b>	58 862	46 557	12 305
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	294 310	232 785	61 525
2.1	9.1	• Незавершенное производство	198 465	165 930	32 535
2.2	9.2	• Основные средства	38 990	0	38 990
2.3	9.3	• Оценочные обязательства и резервы	56 855	66 855	(10 000)
3	10	<b>Изменение отложенных налоговых обязательств</b>			
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	23 280	26 225	2 945
4.1	11.1	• Доходы будущих периодов	16 835	26 225	9 390
4.2	11.2	• Основные средства	6 445	0	(6 445)

### Кредиторская задолженность

Информация по разделу дополняется табличными формами 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В табличной форме 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах данные раскрываются без исключения кредиторской задолженности, погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Общая сумма кредиторской задолженности, отраженная по стр. 1520 бухгалтерского баланса, составила 673 741 тыс. руб., 445 063 тыс. руб., 842 114 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно, в том числе:

- задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками составила 513 120 тыс. руб., 356 589 тыс. руб., 660 477 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно (стр.15201);

- расчеты по авансам полученным соответствуют поступившим суммам в виде предварительной оплаты под выполнение работ (услуг) в денежной форме и отражены в размере 27 740 тыс. руб., 9 812 тыс. руб., 42 559 тыс. руб., 352 240 тыс. руб. на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. без учета налога на добавленную стоимость (стр. 15202).

- задолженность по налогам и сборам составила 96 733 тыс. руб., 52 784 тыс. руб., 84 631 тыс. руб. на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно (стр. 15203);

- задолженность перед внебюджетными фондами составила 1 388 тыс. руб., 580 тыс. руб., 4 127 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно (стр.15204);

- задолженность перед персоналом организации составила 18 588 тыс. руб., 20 745 тыс. руб., 18 741 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно (стр.15205);

- задолженность по прочим кредиторам составила 16 172 тыс. руб., 4 553 тыс. руб., 31 579 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. соответственно (стр. 15206). В составе строки отражена задолженность по расчетам с ответственным участником КГН (ПАО «Газпром») по налогу на прибыль в сумме 15 150 тыс. руб., 27 тыс. руб., 2 004 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

### **Выручка и себестоимость по видам деятельности**

Сумма выручки за 2018 год, строка 2110 Отчета о финансовых результатах, составила 1 366 178 тыс. руб., в том числе выручка по реализации проектно-изыскательских работ 523 162 тыс. руб., по научно-техническим услугам и работам (НИР, экспертиза сметной документации, сметное ценообразование и прочее) 843 016 тыс. руб.

Себестоимость продаж в 2018 году, строка 2120 Отчета о финансовых результатах, составила 1 016 176 тыс. руб., в том числе затраты по договорам на реализацию проектно-изыскательских работ 463 674 тыс. руб., по научно-техническим услугам и работам (реализация НИОКР, экспертиза сметной документации, сметное ценообразование) 552 502 тыс. руб.

### **Расходы по обычным видам деятельности**

Информация по разделу «Расходы по обычным видам деятельности» дополнительно представлена к таблице 6 «Затраты на производство» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2018 год	2017 год
Расходы на оплату труда управленческому персоналу, в том числе членам органов управления Общества	164 510	162 240
Расходы по аренде основных средств	2 052	2 667
Расходы по производственному обучению сотрудников Общества	365	282
Страховые взносы	36 857	35 011
Иные управленческие расходы	120 097	118 781
<b>ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах</b>	<b>323 881</b>	<b>318 981</b>

Доля управленческих расходов в расходах по обычным видам деятельности составляет:  
в 2018 году 24 %

в 2017 году 27 %

### Прочие доходы и расходы

Тыс. руб.

Наименование показателя	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Налоги, взносы, платежи	-	321	-	461
Услуги банка	-	66	-	86
Курсовые разницы	990	486	8 145	9 607
Расходы социального характера	-	1 278	-	1 408
Списание дебиторской/кредиторской задолженности	380	414	325	96
Арендные платежи	32 761	770	31 046	3 748
Выполнение работ (оказание услуг)	93	2 350	1 516	5 360
Благотворительный взнос	-	70	-	-
Пени, санкции, признанные	-	25	195	3 074
Проценты к получению	299	-	3 446	-
Резерв по сомнительным долгам	210	13 263	7 460	18 022
Страхование жизни, медстрахование, страховое возмещение	-	11 231	-	11 347
Расход по НИОКР, приз. неэффек.				11 172
Прочие	2 812	18 107	820	13 051
Итого	37 545	48 381	52 953	77 432

### Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, принадлежащей акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитывается как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитаются.

Показатель	2018 год	2017 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	4 425	-246 536
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	12 642 685	12 642 685

Показатель	2018 год	2017 год
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях*	0,35	-19,25

При расчете базовой прибыли (убытка) на акцию за отчетный период исключаются суммы дивидендов по привилегированным акциям, начисленные их владельцам за отчетный период.

Общество не производило в 2018 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не производит расчет разводненной прибыли (убытка) на акцию.

### Связанные стороны

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008) связанными сторонами Общества являются следующие юридические лица:

Наименование связанной стороны	Характер отношений	Вид деятельности	Доля в УК, %
ООО «Газпром проектирование»	Юридическое лицо способное оказывать значительное влияние на АО «Газпром промгаз»	Проектирование	98,71
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	Юридическое лицо, на которое ПАО «Газпром промгаз» способно оказывать значительное влияние	Производство газосберегающих технологий и оборудования	100

К связанным сторонам также относятся дочерние и зависимые компании, входящие в группу ПАО «Газпром».

### Операции со связанными сторонами

#### ООО «Газпром проектирование»

Общество контролируется Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» и входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ. Дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности, а также других долгов, нереальных к взысканию по операциям с предприятиями Группы «Газпром» в отчетном периоде не было, списания не производилось.

В отчетном году Обществом и ООО «Газпром проектирование» выполнялись работы (предоставлялись услуги) по следующим показателям:

тыс.руб.

Наименование	2018 г.	2017 г.
Продажа (без НДС)	31 448	26 972
продукции (работы, услуги)	2 687	1 913
предоставление имущества в аренду	28 721	24 844
прочие услуги	40	215
Приобретение (без НДС)	132 995	30 557
продукции (работы, услуги)	132 684	29 692
предоставление имущества в аренду , прочие услуги	311	865

Задолженность Общества по расчетам с ООО «Газпром проектирование» составила:

тыс. руб. (с НДС)

Наименование показателя	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность	-	-	-
Кредиторская задолженность, всего:	122 683	2 810	314
в том числе:	-	-	-
задолженность по начисленным дивидендам	-	-	-

#### ООО «КЗГО»

Дочернее общество - Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования», далее ООО «КЗГО», место нахождения: Российская Федерация, Ростовская область, г. Каменск-Шахтинский, ул. Морская, 96.

Общество не составляет сводную бухгалтерскую отчетность, поскольку данные дочернего общества не оказывают существенного влияния для представления о финансовом положении и финансовых результатов деятельности Группы Газпром в целом.

В отчетном году Обществом и ООО «КЗГО» выполнялись работы (предоставлялись услуги) по следующим показателям:

Наименование показателя	без НДС, тыс. руб.		
	2018	2017	2016
Продажа (без НДС)	3 073	3 326	2 855
продукции (работы, услуги)	-	-	-
предоставление имущества в аренду	3 073	3 326	2 855
Приобретение (без НДС)	520	3 272	5 743
продукции (работы, услуги)	520	3 272	5 743

Задолженность Общества по расчетам с ООО «КЗГО» составила:

тыс. руб. (с НДС)	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность, всего:	3 520	1 022	1 512
Кредиторская задолженность	1 004	-	1 067

В отчетном году Общество осуществляло операции по продаже продукции, товаров, выполнению работ, оказанию услуг следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин) тыс. руб.		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
АО «Газпром газораспределение»	9 313	10 457	11 790
ООО «Газпром межрегионгаз»	192 018	167 085	543 308
ОАО «Регионгазхолдинг»	-	-	41 372
ООО «Газпром трансгаз Москва»	-	-	33 856
ООО «Газпром трансгаз Томск»	4 972	880	925
ПАО «Мосэнерго»	-	-	83 376
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	61 154	23 452	16 267
ООО «Газпром инвест»	7 190	9 307	4 258
ОсОО Газпром Кыргызстан	244	3 278	359 618
ООО «Газпром геологоразведка»	59 741	22 770	77 053
ООО «Газпром социнвест»	317 653	164 109	327 171
ООО «Газпром теплоэнерго»	14 263	24 590	-
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	40 650	25 651	17 739
Другие дочерние Общества	418 141	387 966	261 466

В отчетном году Обществу оказали субподрядные услуги, услуги связи, услуги по охране, эксплуатационные услуги, продажи газа и ГСМ, оказали информационную поддержку и доступ в интернет, предоставили имущество в аренду, услуги по повышению квалификации сотрудников следующие организации Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС), тыс. руб.		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
ООО «Газпром информ»	20 317	10 689	55 868
ООО «Газпром персонал»	2 962	3 000	4 264
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	-	3 437	10 007
ООО «Газпромнефть-корпоративные продажи»	2 675	2 484	5 616
ООО "Газпром связь"	4 500	4 643	4 481
ООО «Газпром центрремонт»	-	-	6 780
ОАО «Газпроектинжиниринг»	2 669	-	17 936
ООО «Газпром охрана»	17 066	15 883	16 785
ООО «Газпром Проектирование»	132 994	30 557	83 612
ООО «Газпром телеком»	44 990	22 060	62 942
Другие дочерние Общества	15 787	1 349	14 407

Кроме того, организациями группы Газпром Обществу были оказаны услуги непроизводственного характера на сумму:

- ОАО «Согаз» - добровольное медицинское страхование, ОСАГО
- В 2018 г. 27 884 тыс.руб.
  - В 2017 г. 30 276 тыс.руб.
  - в 2016 г. 46 510 тыс. руб.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром, отраженная в бухгалтерском балансе, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие долгосрочные обязательства (стр. 1450)			Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.18 г.	на 31.12.17 г.	на 31.12.16 г.	на 31.12.18 г.	на 31.12.17 г.	на 31.12.16 г.
ПАО «Газпром»	-	-	-	12 625	106	3 168
ООО «Газпром телеком»	-	-	-	46 834	15 960	23 010
АО «Газпром центрремонт»	-	-	-	-	10 000	12 900
ООО «Газпром информ»	-	-	-	24 349	33 973	51 884
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	-	-	-	-	4 000	10 000
ООО «Газпром персонал»	-	-	-	715	785	991
ООО «Газпром проектирование»	-	-	-	122 683	2 810	314
ООО «Газпром автоматизация»	-	-	-	30 381	-	-
Другие дочерние общества	-	-	-	5 702	8 656	55 700

Задолженность организаций Группы Газпром перед Обществом, отраженная в бухгалтерском балансе, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр. 1230)			Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 12301)		
	на 31.12.18г.	на 31.12.17г.	на 31.12.16г.	на 31.12.18 г.	на 31.12.17 г.	на 31.12.16 г.



ПАО «Газпром»	96 525	130 505	150 433	-	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз»	140 857	171 964	164 631	-	-	-
АО «Газпром газораспределение»	-	1 338	716	-	-	-
ОАО «Регионгазхолдинг»	-	-	28 676	-	-	-
ООО «Газпром добыча Надым»	6 139	21 803	2 065	-	-	-
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	26 496	22 125	7 465	-	-	-
ООО «Газпром трансгаз Казань»	1 253	860	400	-	-	-
ООО «Газпром инвест»	-	8 073	5 134	-	-	-
Газпром ЭП Интернешнл	6 554	11 475	15285	-	-	-
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	-	183	-	-	-	-
ООО «Газпром социнвест»	341 291	77 040	102 859	-	-	-
ООО «Газпром геологоразведка»	56 999	13 893	84 206	-	-	-
Другие дочерние Общества	170 167	41 027	216 712	-	-	-

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 3, в том числе по основному, дочерним и зависимым организациям *	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 6, в том числе по основному, дочерним и зависимым организациям*
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>							
4110	<b>Поступления – всего</b>	<b>1112849</b>	<b>779993</b>	-	<b>1248218</b>	<b>1059987</b>	<b>133940</b>
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	1045076	767581	-	1120527	1055257	131123
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	704	2	-	4491	3966	2650
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-	-	-

4119	прочие поступления	67069	12410	-	123200	764	167
	в т. ч. авансы, полученные от покупателей, заказчиков	26179	12410	-	8250	597	-
4120	<b>Платежи – всего</b>	<b>(1109531)</b>	<b>(121022)</b>	<b>(102)</b>	<b>(1333720)</b>	<b>(188654)</b>	<b>(52419)</b>
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(363316)	(103387)	(102)	(498431)	(139997)	(4113)
4122	в связи с оплатой труда работников	(516841)			(513782)		
4123	процентов по долговым обязательствам	-			-		
4124	налога на прибыль организаций	(49)			(7541)		
4129	прочие платежи	(229325)	(17635)	-	(313966)	(48657)	(48306)
	в т. ч. на выдачу авансов	(2006)	(345)	-	(2211)	(351)	-
4100	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>3318</b>			<b>(85502)</b>		
4201	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>						
4210	<b>Поступления - всего</b>	<b>3076</b>			-		
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	3076			-		
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	-			-		
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	-			-		
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	-			-		
4215	от продажи поисковых активов	-			-		
4219	прочие поступления	-			-		
4220	<b>Платежи - всего</b>	<b>(10497)</b>			<b>(48122)</b>		
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1303)			(40781)		
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	-			-		
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	-			-		
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-			-		
4225	на создание / покупку поисковых активов	-			-		
4229	прочие платежи	(9194)			(7341)		
4200	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(7421)</b>			<b>(48122)</b>		
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>						
4310	<b>Поступления - всего</b>	<b>14</b>			-		

4311	получение кредитов и займов	-			-		
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-			-		
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-			-		
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-			-		
4319	прочие поступления	14			-		
<b>4320</b>	<b>Платежи - всего</b>				-		
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	-			-		
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	-			-		
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	-			-		
4329	прочие платежи	-			-		
<b>4300</b>	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>14</b>			<b>-</b>		
<b>4400</b>	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(4089)</b>			<b>(133624)</b>		
<b>4450</b>	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4034</b>			<b>141026</b>		
<b>4500</b>	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>575</b>			<b>4034</b>		
<b>4490</b>	<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	<b>630</b>			<b>(3368)</b>		

В отчетном году Общество осуществляло операции по продаже продукции, товаров, выполнению работ, оказанию услуг следующим крупнейшим связанным сторонам:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных	
	2018 год	2017 год
ПАО «Газпром»	237 790	175 421
Итого:	237 790	175 421

АО «Газпром промгаз» подключено к физическому денежному пулу на площадке Банка ГПБ (АО) с 04 сентября 2017 г., согласно договору займа № 1 от 27.06.2017 г. (АО «Газпром промгаз» – заимодавец) и договору займа № 2 от 27.06.2017 г. (АО «Газпром промгаз» – заемщик).

	Договор займа №1	Договор займа №2	Примечание
Сумма займа по договору, млн. руб.	35 000	10 000	

Задолженность Общества по расчетам с ПАО «Газпром» составила:

тыс. руб.

Наименование показателя	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты)	96 525	130 505	150 433
в том числе:			
задолженность по договору займа	65 313	48 140	-
Кредиторская задолженность, всего:	12 625	106	3 168

### Вознаграждение основному управленческому персоналу

В соответствии с п. 19.2 Устава Общества по решению Общего Собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

тыс. руб.

Наименование показателя	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Вознаграждение членам Совета Директоров	-	467	1 962
Компенсация командировочных расходов	75	-	-

К основному управленческому персоналу Общества относятся: генеральный директор - лицо, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа, заместители генерального директора, главный бухгалтер.

Вознаграждение генеральному директору утверждается Советом директоров и устанавливается в трудовом договоре (контракте). Вознаграждение остальных представителей основного управленческого персонала устанавливается трудовым договором и утверждается генеральным директором.

В составе краткосрочных вознаграждений учитываются суммы оплаты труда за отчетный период, страховые взносы, налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, суммы ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде, суммы оплаты организацией добровольного медицинского страхования и страхования жизни.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены произведенные выплаты всем представителям основного управленческого персонала по окончании трудовой деятельности вне зависимости от сроков достижения пенсионного возраста.

тыс. руб.

	Наименование показателя	2018 г.	2017 г.
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности,	40 644	78 206
	в том числе по видам выплат:		
2	а) краткосрочные вознаграждения;	40 644	78 206
3	б) долгосрочные вознаграждения,	-	-
	в том числе:		
	вознаграждения по окончании трудовой		

4	деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	-	-
5	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	-	-

### Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

#### Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 в таблице «Оценочные обязательства» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

За 2018 год Обществом сформирован резерв по оплате отпусков и страховых взносов в размере 52 347 тыс. руб., использовано оценочных резерва по оплате отпусков и страховых взносов составило 48727 тыс. руб.

Величина оценочных обязательств на 31.12.2016 г. тыс. руб.	Величина оценочных обязательств на 31.12.2017 г. тыс. руб.	Величина оценочных обязательств, созданных в 2018 г. тыс. руб.	Использование оценочных обязательств в 2017 г. тыс. руб.	Величина оценочных обязательств на 31.12.2013, тыс. руб.
22 422	19 670	52 347	48 727	23 290

В бухгалтерском балансе в разд. V «Краткосрочные обязательства» по строке 1540 «Оценочные обязательства» отражены в размере 23 290 тыс. руб.

#### Условные активы

Общество не является Истцом по арбитражным процессам, рассмотрение которых не завершено.

#### Информация об условных обязательствах

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	на 31.12.18 г.	на 31.12.17 г.	на 31.12.16 г.
Обеспечение заявок на участие в конкурсах	-	50	40
РТС-тендер, Сбербанк АСТ	17	-	-

Электронная торговая площадка ГПБ	17	20	40
-----------------------------------	----	----	----

### Учет договоров строительного подряда

В 2017-2018 годах Общество в качестве подрядчика (субподрядчика) по договорам строительного подряда выполняло работы по разработке проектной документации для строительства.

Выручка по договорам, подпадающим под действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», отражается в балансе по состоянию на 31 декабря 2018 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности по строке 123023 «Прочие дебиторы» в размере 30509 тыс. руб., 14 459 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. без учета налога на добавленную стоимость. В 2018 году Общество выполняло работы по договорам, подпадающим под действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда». Сводные данные представлены в таблице с учетом методики, применяемой в Обществе, в тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2018	на 31.12.2017
1.1.Общая сумма непредъявленной к оплате заказчику выручки, признанной в отчетном периоде по договорам строительного подряда (по способу «по мере готовности»)	61 899	17 459
Общая сумма понесенных расходов за отчетный период, приходящаяся на непредъявленную заказчику выручку	61 899	17 459
Общая сумма признанных прибылей за отчетный период	-	-

### Риски хозяйственной деятельности

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

При осуществлении производственной деятельности в Обществе проводятся мероприятия по оценке, управлению и минимизации воздействия следующих рисков:

- отраслевых;
- страновых и региональных рисков;
- валютных рисков;
- правовых рисков;
- рисков потери деловой репутации;
- др.

### Отраслевые риски

Сложная экономическая и политическая ситуация в России создает определенные риски для

Общества, что может привести к частичному свертыванию инвестиционных программ и сокращению объемов средств, выделяемых на финансирование НИОКР, ПИР и инжиниринговых услуг нефтегазовыми компаниями, которые являются основными заказчиками Общества. Указанные выше риски компенсируются наращиванием объемов работ, выполняемых собственными силами по направлениям, в которых Общество практически не имеет конкурентов (сметное нормирование, разработка генеральных схем газоснабжения и газификации регионов РФ и стран СНГ, региональная энергетика, освоение нетрадиционных ресурсов углеводородов т.д.).

### ***Страновые и региональные риски***

С 2016 года АО «Газпром промгаз» в составе большой группы дочерних компаний ПАО «Газпром» находится в санкционных списках США.

Для минимизации рисков, связанных с текущей экономической ситуацией в России Общество вышло на рынки научной и проектной продукции зарубежных стран, в первую очередь государств-членов Евразийского таможенного союза, стран Латинской Америки и Юго-Восточной Азии.

### ***Валютные риски***

Основными потребителями работ (услуг) Общества являются главным образом российские предприятия, договоры с которыми заключаются, а расчеты осуществляются в валюте РФ (рубли).

Закупок зарубежной техники, оборудования, услуг и работ Общество не производит. Поэтому расходы по таможенным пошлинам отсутствуют. Общество не имеет заимствований и не размещает средства на депозитных счетах, что устраняет риск изменения кредитными учреждениями процентных ставок.

### ***Правовые риски***

При осуществлении своей деятельности Общество строго придерживается требований действующего законодательства РФ сводя к минимуму воздействие правовых рисков. Участие АО «Газпром промгаз» в текущих судебных процессах направлено исключительно на защиту прав, интересов и деловой репутации Общества. Изменение законодательства и судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью Общества, не способно существенно повлиять на результаты его деятельности, а также на результаты судебных споров Общества с третьими лицами, поскольку текущие споры не влияют на основную деятельность.

### ***Риски потери деловой репутации***

Финансовое положение, устойчивость, деловая активность, а также история АО «Газпром промгаз», его традиции, методы управления и отношение к персоналу являются основой формирования позитивного представления, достижения доверительных отношений с партнерами, заказчиками, поставщиками Общества.

### ***Стратегические риски***

Основными стратегическими рисками Общества являются экономические риски, связанные с влиянием на российскую экономику глобальных мировых экономических рисков. Для минимизации экономических рисков Общества принимаются следующие меры:

- географическая диверсификация оказания услуг (выход на рынки научной и проектной

продукции зарубежных стран);

принятие усилий для заключения валютных контрактов, в условиях нестабильности национальной валюты.

В Обществе действуют внутренние нормативные документы ИСМ, регламентирующие порядок предупреждения и управления рисками при осуществлении процессов бюджетирования, договорной и закупочной деятельности, выполнения ПИР и НИОКР, контроля качества продукции (услуг) и др.

#### **События после отчетной даты**

События после отчетной даты отсутствуют.

#### **Дивиденды**

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2019 года. После утверждения отчетности годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год.

Генеральный директор



И. о. главного бухгалтера  
26 марта 2019 г.

Ю.И. Спектор

О.С. Пылова



**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ  
ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ  
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ,  
ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА**

1. Договор на формирование Сборника элементных сметных норм на работы по строительству скважин с использованием современных материалов, машин и оборудования.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Газпром».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной сделки.

Срок действия: 01.10.2017 по 30.09.2019.

Сумма договора: 27 999 040 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

2. Договор на оказание услуг по расчету величин текущих и прогнозных индексов изменения сметной стоимости: строительства эксплуатационных, разведочных и поисково-оценочных скважин 01.01.2020 и прогнозных индексов удорожания строительства скважин Заказчика на период 2019-2023 гг.; строительства эксплуатационных, разведочных скважин на ПХГ к сметным ценам 2006 г.; ликвидации, консервации и расконсервации скважин Заказчика к сметным ценам 2006 г. и прогнозных индексов удорожания на период 2019-2023 гг.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Газпром».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной сделки.

Срок действия: с 01.01.2018 по 31.03.2020

Сумма договора: 30 472 674 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

3. Договор на проведение повторной экспертизы сметной документации на работы по объекту капитального строительства «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 3. (Стадия Р)».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 26.12.2017 по 25.01.2018

Сумма договора: 2 500 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

4. Договор на оказание услуг по сбору, анализу и систематизации исходной информации по месторождениям Группы Газпром международного аудита запасов углеводородов месторождений ООО «Газпром добыча Кузнецк».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром геологоразведка».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром геологоразведка».

Срок действия: 22.05.2018 по 31.07.2020.

Сумма договора: 8 864 646 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

5. Договор на проверку сметной части группового проекта на «Строительство эксплуатационных скважин с цементируемым и фильтровым окончанием на туронские газовые залежи Южно-Русского нефтегазового месторождения».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ОАО «Севернефтегазпром».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ОАО «Севернефтегазпром».

Срок действия: 08.02.2018 по 30.04.2018.

Сумма договора: 2 360 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

6. Договор на проведение экспертизы сметной документации на пусконаладочные работы по объекту капитального строительства для строительства «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 1. Объекты пионерского выхода. Подэтап 3».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 01.12.2017 по 31.01.2018.

Сумма договора: 1 791 546 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

7. Договор на выполнение работ и оказание услуг по разработке проектной и рабочей документации по объекту: «Обустройство офисных помещений для размещения филиала «Газпром интернешнл Б.В.» в г. Санкт-Петербург в БЦ «Фабрика», расположенному по адресу: г. Санкт-Петербург, Московский проспект, дом 140, корп.2, литера А».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», Частная компания с ограниченной ответственностью «Газпром ЭПИИнтернейшнл Б. В.».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом Частная компания с ограниченной ответственностью «Газпром ЭПИИнтернейшнл Б. В.».

Срок действия: 19.01.2018 по 30.09.2018

Сумма договора: 47 283 003 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

8. Договор на экспертизу сметной части, составленной на основании ВоQ (ведомости объемов работ) проектной документации на строительно-монтажные работы (Парк резервуаров и эстакад, железнодорожные и производственные сооружения) к Пакету № 5 по объектам Общезаводского хозяйства «Амурского газоперерабатывающего завода».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 01.03.2018 по 31.05.2018

Сумма договора: 2 820 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

9. Договор на экспертизу сметной части, составленной на основании ВоQ (ведомости объемов работ) проектной документации на строительные-монтажные работы (Административный участок, ВОС, КОС, скважины) к Пакету № 4 по объектам Общезаводского хозяйства «Амурского газоперерабатывающего завода».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 01.03.2018 по 31.05.2018

Сумма договора: 3 256 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

10. Договор на проведение экспертизы сметной части, составленной на основании ВоQ (ведомости объемов работ) проектной документации на строительные-монтажные работы (Факельное хозяйство, объекты энергосредств, межцеховая эстакада север-юг, Межцеховая эстакада запад-восток) к Пакету № 2 по объектам общезаводского хозяйства «Амурского газоперерабатывающего завода».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 02.02.2018 по 28.03.2018

Сумма договора: 2 065 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

11. Договор на оказание услуг по разработке сборников сметных цен на материально-технические, трудовые ресурсы и оборудование по состоянию на 01.01.2018 для определения стоимости строительства объектов Амурского газоперерабатывающего завода.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 01.02.2018 по 30.06.2018.

Сумма договора: 17 936 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

12. Договор оказания услуг по добровольному медицинскому страхованию работников АО «Газпром промгаз».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», АО «СОГАЗ».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом АО «СОГАЗ».

Срок действия: 27.04.2018 по 05.05.2021.

Сумма договора: 87 822 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

13. Договор на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге в МФК «Лахта-центр» (Фаза 1)».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром проектирование».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование». Андреев О.П. – занимал должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделке.

Срок действия: 04.04.2018 по 20.08.2018.

Сумма договора: 9 976 810,74 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

14. Договор на предоставление в аренду 9 зданий по адресу Ростовская обл, Каменск-Шахтинский, ул. Морская 96, кадастровые номера: 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/19/У; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/25/Э; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/18/ТТ1; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/13/Н; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/14/00102; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/1/ЧЧ1; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/22/ЦЦ1/Ц2; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/2/Б; 61:52:03 12 02:0003:1-211-12/12/М.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «КЗГО».

Основание признания лица заинтересованным: АО «Газпром промгаз» – лицо является контролирующим лицом ООО «КЗГО».

Срок действия: 01.04.2018 по 01.02.2019.

Сумма договора: 2 546 948,14 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 01.08.2018 № 6).

15. Договор на проведение экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь), I этап строительства», входящего в состав стройки «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь) (код стройки - 039-2001221)», , планируемого к вводу в 2018 году.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Ямбург».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Ямбург».

Срок действия: 07.06.2018 - 31.12.2018.

Сумма договора: 1 490 056,8 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

16. Договор на оказание услуг по сопровождению Программы для ЭВМ «Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром проектирование».

Основание признания лица заинтересованным: ООО «Газпром проектирование» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной в сделке; ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; Андреев Олег Петрович является членом Совета директоров АО «Газпром промгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».

Срок действия: 01.03.2018 - 28.02.2019

Сумма договора: 1 497 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

17. Договор на проведение экспертизы сметной документации по объекту «Амурская ТЭС. Обеспечение нужд Амурского ГПЗ. Строительство электросетевого и подстанционного хозяйства Амурской ТЭС (ОРУ 220/110 кВ с ВЛ-220/110 кВ) (стадии РД-подготовительный период), (стадии П) и (стадии РД)».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «ГЭХ Инжиниринг».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «ГЭХ Инжиниринг»

Срок действия: 20.12.2017 - 31.12.2020

Сумма договора: 24 999 999,5 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

18. Договор на проведение экспертизы АО «Газпром промгаз» сметной части 7 (семи) проектов на ликвидацию скважин.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Краснодар».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Краснодар».

Срок действия: 02.05.2018 - 28.02.2019

Сумма договора: 3 304 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

19. Договор на проведение экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ». (наименование объекта: УКПГ. ГП-3 Бованенковского НГКМ).

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Надым».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».

Срок действия: 22.12.2017 - 31.05.2018

Сумма договора: 2 515 898,45 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

20. Договор на оказание услуг по актуализации инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации системы теплоснабжения г. Слободской Кировской области.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», АО «Газпром теплоэнерго».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом АО «Газпром теплоэнерго».

Срок действия: 40 рабочих дней от даты заключения договора.

Сумма договора: 6 924 771,45 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

21. Договор на экспертизу сметной части проектной документации на строительство (бурение) объектов: Скважина поисково-оценочная 64 на Медвежьей площади; Скважина поисково-оценочная 65 на Медвежьей площади; Скважина разведочная 66 на Медвежьей площади.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Надым».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».

Срок действия: 30 рабочих дней с момента подписания договора и предоставления ПД Исполнителю.

Сумма договора: 1 500 000 рублей, кроме того НДС.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

22. Договор на проведение экспертизы сетной части проектной документации: Групповой рабочий проект на строительство эксплуатационных скважин Ковыктинского газоконденсатного месторождения.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Иркутск» (ПАО «Газпром»).

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз», контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Иркутск» и стороной в сделке.

Срок действия: 25.10.2018 – 30 рабочих дней от даты подписания Исполнителем акта приемки Проектной документации.

Сумма договора: 6 537 200 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

23. Договор на оказание услуг по разработке инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения муниципального образования «город-курорт Анапа» Краснодарского края.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Срок действия: 18.05.2018– 3 месяца с даты получения письменного уведомления от Заказчика о продолжении работы по 2-му этапу.

Сумма договора: 8 496 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

24. Договор на оказание услуг по разработке инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения муниципального образования «Тихорецкий район» Краснодарского края.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Срок действия: 18.05.2018– 3 месяца с даты получения письменного уведомления от Заказчика о продолжении работы по 2-му этапу.

Сумма договора: 7 198 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

25. Договор на оказание услуг по разработке инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения муниципального образования «Ейский район» Краснодарского края.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Срок действия: 18.05.2018– 3 месяца с даты получения письменного уведомления от Заказчика о продолжении работы по 2-му этапу.

Сумма договора: 11 446 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

26. Договор на оказание услуг по разработке инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения муниципального образования «Успенский район» Краснодарского края.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром теплоэнерго Краснодар».

Срок действия: 18.05.2018– 3 месяца с даты получения письменного уведомления от Заказчика о продолжении работы по 2-му этапу.

Сумма договора: 3 422 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

27. Договор на разработку элементных сметных норм (ЭСН) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297).

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Газпром» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»).

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз», контролирующим лицом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и стороной в сделке.

Срок действия: 19.03.2018 – 01.12.2022

Сумма договора: 82 638 133 рублей, кроме того НДС.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

28. Договор на работы по разработке технико-экономических предложений, геологическому изучению и освоению углеводородного потенциала Ичинского участка недр Камчатского края с целью дальнейшего лицензирования перспективных участков недр.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Срок действия: 29.06.2018 – 30.11.2019

Сумма договора: 5 015 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

29. Договор на работы по разработке технико-экономических предложений, геологическому изучению и освоению углеводородного потенциала Воямпольского участка недр Камчатского края с целью дальнейшего лицензирования перспективных участков недр.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Срок действия: 29.06.2018 – 30.11.2019

Сумма договора: 10 620 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

30. Договор на технико-экономические расчеты сценариев газоснабжения Камчатского края на долгосрочную перспективу с учетом альтернативных вариантов топливо- и энергоснабжения, реализации мероприятий по энергоснабжению.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Газпром».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и стороной сделки.

Срок действия: 14.06.2018 – 30.09.2018

Сумма договора: 1 770 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

31. Договор на проведение экспертизы сметной части, составленной на основании ВоО (ведомости объемов работ) проектной документации на строительные-монтажные работы по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 4. Газоперерабатывающий завод. Нелицензионные установки. Строительный пакет 2. Основной объем строительства».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Срок действия: 25.05.2018 – 15.08.2018

Сумма договора: 7 590 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

32. Договор на разработку временных элементных сметных норм (ВЭСН) по объекту «КС «Славянская». Этап 2.1» в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец - КС Славянская».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Газпром» (ООО «Газпром инвест»).

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз», контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и стороной в сделке.

Срок действия: 01.06.2018– 30.08.2018

Сумма договора: 1 715 771,92 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).



33. Договор на разработку сборников временных элементных сметных норм на следующие виды работ: на создание искусственного острова (отсыпка) с земснаряда в акватории моря; на закрепление грунтов (острова) по технологии струйной цементации грунтов.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром геологоразведка».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром геологоразведка»

Срок действия: 01.08.2018– 30.06.2019

Сумма договора: 6 000 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

34. Договор на экспертизу сметной части проектной документации на строительство скважин: Поисково-оценочная скважина №6 Русановского лицензионного участка; Вывод из консервации (расконсервация) поисковой скважины №6 Антипаютинской площади, Тота–Яхинского лицензионного участка и разведочной скважины №7 Тота-Яхинской площади, Тота–Яхинского лицензионного участка; Строительство вертикальных скважин №№366Р, 431Р, РН31 на Нарыкско-Осташкинском метаноугольном месторождении Кузбасса».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром геологоразведка».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром геологоразведка».

Срок действия: 30 рабочих дней с момента подписания договора и предоставления ПД Исполнителю.

Сумма договора: 1 861 135,42 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

35. Договор на оказание услуг по сопровождению Программы для ЭВМ «Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин» на 11(одиннадцати) АРМ Заказчика в период с 01.01.2019 по 31.12.2019.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром геологоразведка».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром геологоразведка».

Срок действия: 01.01.2019 – 31.12.2019.

Сумма договора: 2 400 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

36. Договор на проведение экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов: «Куст нефтяных скважин № 12», «Куст нефтяных скважин № 17», «Куст газовых скважин № 24», «Сооружения водозаборные технической воды», «Канализационные очистные сооружения», «Электростанция собственных нужд», «Установка подготовки нефти», «Промбаза», «Нефтепровод «Чаянда-ВСТО»», входящих в состав стройки «Обустройство нефтяной оторочки ботубобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Срок действия: 02.07.2018 – 31.12.2018.

Сумма договора: 3 477 483,6 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

37. Договор на экспертизу сметной части проектной документации на ликвидацию объектов обустройства Березанского, Крыловского, Ленинградского, Северо-Екатериновского, Староминского месторождений.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром добыча Краснодар».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Краснодар».

Срок действия: 17.09.2018 – 09.11.2018.

Сумма договора: 1 689 346,71 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

38. Договор на организацию доступа Заказчика к ресурсам сети связи ООО «Газпром телеком» для оказания Оператором услуг связи общего пользования: услуг местной телефонной связи; предоставления доступа к услугам внутризональной телефонной связи; предоставление доступа к услугам междугородной и международной телефонной связи; услуг связи в сети передачи данных; телематических услуг связи (в т.ч., услуг в сети Интернет); услуг связи по предоставлению каналов связи; дополнительных видов обслуживания.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром телеком».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром телеком».

Срок действия: 01.08.2018– 31.07.2019.

Сумма договора: 4 840 677,96 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 25.01.2019 № 1).

39. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Корректировка Генеральных схем газоснабжения и газификации Пермского края, Чеченской Республики и Республики Карелия».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром межрегионгаз».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ООО «Газпром межрегионгаз».

Срок действия: август 2018 – сентябрь 2019.

Сумма договора: 108 245 898, 15 рублей, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 18.04.2019 № 3).

40. Договор на проведение работ по подготовке технико-экономических предложений о целесообразности участия ПАО «Газпром» в геологоразведочных работах на Сурханском, Узункуинском, Западно-Ферганском, Чинабадском, Чегаро-Тагманском, Коссорском инвестиционных блоках Республики Узбекистан.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Газпром» (Частная Компания с Ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ЭП ИНТЕРНЭШНЛ СЕРВИСИЗ Б.В.»).

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз», контролирующим лицом Частная Компания с Ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ЭП ИНТЕРНЭШНЛ СЕРВИСИЗ Б.В.» и стороной в сделке.

Срок действия: с даты подписания акта начала работ в течение 230 дней.

Сумма договора: 27 600 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 18.04.2019 № 3).

41. Договор на выполнение научно-технических услуг по теме: «Разработка технико-экономического обоснования вариантов газификации ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Срок действия: 12.11.2018-05.04.2019.

Сумма договора: 5 100 000 рублей, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством РФ.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 18.04.2019 № 3).

42. Договор на оказание услуг по актуализации инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации системы теплоснабжения Подпорожского городского поселения, Важинского городского поселения, Никольского городского поселения, Подпорожского муниципального района Ленинградской области, с учетом их перспективного развития.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», АО «Газпром теплоэнерго».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом АО «Газпром теплоэнерго».

Срок действия: 01.06.2018 - 29.12.2018.

Сумма договора: 4 248 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 18.04.2019 № 3).

43. Договор на оказание услуг по разработке инвестиционного проекта и определению оптимальных технических решений по модернизации систем теплоснабжения МО «Город Всеволожск», Щегловского сельского поселения, Токсовского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области, с учетом их перспективного развития.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», АО «Газпром теплоэнерго».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом АО «Газпром теплоэнерго».

Срок действия: 01.06.2018 - 29.12.2018.

Сумма договора: 5 074 000 рублей.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 18.04.2019 № 3).

44. Договор на оказание услуг по мониторингу газового хозяйства и оценке современного состояния газификации регионов Российской Федерации.

Стороны договора: АО «Газпром промгаз», ОАО «Газпром газораспределение».

Основание признания лица заинтересованным: ПАО «Газпром» является контролирующим лицом АО «Газпром промгаз» и контролирующим лицом ОАО «Газпром газораспределение».

Срок действия: 01.01.2019 - 30.11.2021.

Сумма договора: 24 433 604,25 рублей, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Сделка одобрена Советом директоров АО «Газпром промгаз» (протокол от 18.04.2019 № 3).

## ОФИЦИАЛЬНЫЕ АДРЕСА И КОНТАКТЫ

<b>Полное наименование:</b>	Акционерное общество «Газпром промгаз»
<b>Сокращенное наименование:</b>	АО «Газпром промгаз»
<b>На английском языке:</b>	SC «Gazprom promgaz»
<b>Местонахождение:</b>	РФ, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41, к. 529
<b>Почтовый адрес:</b>	142702, Московская область, г. Видное, ул. Вокзальная, 23. Телефон (справочный): (495) 817-17-50 Факс: (495) 817-17-81 <a href="http://promgaz.gazprom.ru">http://promgaz.gazprom.ru</a>
<b>Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ:</b>	Выдано УМНС России по г. Москве ОГРН 1027700174061
<b>Идентификационный номер налогоплательщика:</b>	7734034550
<b>Заместитель Генерального директора по корпоративным отношениям и управлению персоналом</b>	Попадько Михаил Владимирович Телефон: (495) 817-17-55 Факс: (495) 817-17-81 E-mail: M.Popadko@promgaz.gazprom.ru
<b>Аудитор АО «Газпром промгаз»:</b>	Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
<b>Местонахождение:</b>	192007, Российская Федерация, г. Санкт- Петербург, ул. Лиговский проспект, д.150
<b>Почтовый адрес:</b>	192007, Российская Федерация, г. Санкт- Петербург, ул. Лиговский проспект, д.150
<b>Телефон:</b>	(812) 334-5004
<b>Факс:</b>	(812) 329-4004
<b>СРО:</b>	Член СРО аудиторов Российский Союз аудиторов «Ассоциация»

**Регистратор АО «Газпром промгаз»:** Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»

**Местонахождение и почтовый адрес:** 117420, Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

**Телефон:** (499) 550-88-18

**факс:** (495) 719-45-85

**Лицензия:** 045-13996-000001, выдана 26.12.2003  
Центральным банком Российской Федерации

Генеральный директор



\_\_\_\_\_

подпись

Ю.И. Спектор

И.о. главного бухгалтера



\_\_\_\_\_

подпись

О.С. Пылова